

**ОБГРУНТУВАННЯ  
ЩОДО НЕОБХІДНОСТІ СХВАЛЕННЯ/  
ЗАТВЕРДЖЕННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ  
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ НА  
2018-2027 р.**

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

м. Краматорськ 2018 р.

## Зміст

- Вступ
- Опис заходів на 2018 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 2019 – 2020 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»
- Опис заходів на 2021 – 2027 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 2018 р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2018 рік заплановано на – 167 003 тис. грн. без ПДВ, а саме:

- за рахунок амортизаційних відрахувань - 17 813 тис. грн.;
- витрати на встановлення індивідуальних лічильників - 83 380 тис. грн.;
- витрати на встановлення індивідуальних лічильників (кошти 2017 року) - 20 713 тис. грн.;
- обмінний фонд індивідуальних лічильників – 7 351 тис. грн.;
- заміна індивідуальних лічильників – 2252 тис. грн.;
- витрати на капітальні вкладення - 35 495 тис. грн.;

Планом розвитку системи на 2018 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 2018-2027 роки заплановано виконати роботи з: відновлення ізоляційного покриття підземних газопроводів; пофарбування надземних газопроводів та підпор; ремонту/встановлення/заміни пошкоджених частин підпор, тощо загальною протяжністю 134,131 км.*

Надземний газопровід н/т у с. Васюківка ,вул. Миру (Радянська), інв. № 114060200330304997. Пофарбування газопроводу та підпор:Д-108мм - 1794 п.м, Д-89мм-54,0 п.м; Д-76мм-898,0п.м.;Д-57мм-883,0п.м.загальна довжина 3629 п.м, S-996,32 м2 ; підпори: швелер №16, рельс Р50, h-2,5п.м - 128 од., S-240 м2, вирівняти 7 підпор).

Надземний газопровід н/т у смт. Миронівський, вул. Кошевого, вул. 1 Мая, вул. Октябрська, інв. № 114060500330312718. Пофарбування газопроводу та підпор:Д-108мм - 114 п.м, Д-89мм-280,0 п.м; Д-76мм-872,0 п.м., загальна довжина 1266,0 п.м, S-322,302 м2 ; підпори: діам.102/89/76-12/33/117 од., S-123,486 м2).

Надземний газопровід н/т у м. Світлодарськ, інв. № 114060500330312717. Пофарбування газопроводу та підпор:Д-89мм - 210 п.м, Д-76мм-729,0 п.м; Д-57 мм- 688,0 п.м., загальна довжина 1627,0 п.м, S-355,8 м2; підпори: діам.108/89-40/30од., S-48,28 м2).

Надземний газопровід с/т у м. Соледар, вул. Преображенська до котельної магазину " Профиль", інв. № 114060200330201454. Пофарбування газопроводу та підпор:Д-89мм - 13 п.м., Д-57мм- 172 п.м, загальна довжина 185 п.м,S-55,21 м<sup>2</sup> ; підпори: куток100x100мм, короб 120x120мм (загальна довжина підпор - 79,5п.м - 27 од., S-31,33 м<sup>2</sup>).

Надземний газопровід с/т м. Соледар, вул. Дачна до котельної вул. Карпинського, інв. № 114060200330200108. Пофарбування газопроводу та підпор:Д-219мм загальна довжина 633 п.м, S-642,5 м<sup>2</sup>; підпори: труба діам.219/108- 14/3од., короб160x160мм-33 од., S-104,02 м<sup>2</sup>.

Надземний газопровід н/т у м. Часів -Яр, вул. Орджонікідзе, пер. 8 Марта, Жуковського, Маяковського, Яблуневий, Ломоносова, Мічурина, Тургенєва, Гоголя, Індустріальний, Тімірязєва, інв. № 114060200330303743. Пофарбування газ-ду та підпор:Д-89мм - 567 п.м, Д-76мм-413,0 п.м; Д-57 мм-117 п.м, Д-159 мм - 147 п.м, Д-133мм - 556 п.м, Д-108мм - 553 п.м, Д-219мм - 572 п.м, Д-32мм -73,5 п.м; загальна довжина 2998,5 п.м, S-1666,26 м<sup>2</sup> ; підпори: труба h-3 п.м., діам.108/159/223мм - 122/15/15 од.; h-5 п.м. діам.108мм -6 од.; швелер №16/12/10 - 82/69/25 од., всього підпор - 334 од., S-567,22 м<sup>2</sup>.

Надземний газопровід с/т с. Покровське, вул. Гуляма до ШРП, інв. № 114060200330200200. Пофарбування газопроводу та підпор:Д-89мм - 735 п.м, S-294 м<sup>2</sup> ; підпори: двутаврова балка ( h-3,5 п.м)- 70 од., S-165,2 м<sup>2</sup>).

Надземний газопровід н/т с. Покровське, вул. Польова , вул. Перемоги, інв. № 114060200330304778. Пофарбування газопроводу та підпор: Д-89мм -156 п.м, Д-76мм -1106 п.м, Д-108мм -120 п.м, загальна довжина 1382 п.м, S-497,34 м<sup>2</sup> ; підпори: заліз. рейки, двутаврова балка ( h-3,5 п.м) - 149 од., S- 351,6 м<sup>2</sup>.

Надземний газопровід н/т с. Покровське, вул. Гуляма, вул. Шевченка, вул. Литовченко, вул. Миру, вул. Подгорна, пер. Шевченка, інв. № 114060200330301858. Пофарбування газопроводу та підпор:Д-89мм - 830 п.м, Д-76мм -928 п.м, Д-108мм -480 п.м, Д-57мм -660 п.м, загальна довжина 2898 п.м, S-1054,32 м<sup>2</sup> ; підпори: заліз. рейки, двутаврова балка ( h-3,5 п.м) -315 од., S- 699,42 м<sup>2</sup>.

Надземний газопровід н/т м. Сіверськ, с-з Ямський, інв. № 114060200330302795. Пофарбування газ-ду та підпор:Д-89мм - 720п.м, Д-76мм -600 п.м, Д-108мм -50 п.м, Д-57мм -320 п.м, загальна довжина 1690 п.м, S- 407,65 м<sup>2</sup> ; підпори: труба h-2,5 п.м, діам.89мм - 151 од., S- 105,55 м<sup>2</sup>.

Надземний газопровід н/т м. Бахмут, вул. Свято - Гергіївська, інв. № 114060200330200145. Пофарбування газопроводу: Д-219мм - 1134,7п.м, S- 1151,72 м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт надземного газопроводу низького тиску м. Волноваха, вул. 2-ї Гвардійської армії, інв. № 114060700330307188: Д- 57 мм; д 76 мм; д 89 мм ; д 108 мм. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 57 мм , L=170 п.м.; д 76 мм , L=600 п.м.; д 89 мм , L=1170 п.м.; д 108 мм , L=130 п.м.; . Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази підпор: Н=3,0 п.м., д 76 мм – 128 од., L=384 п.м.; Н=3,0 п.м., д 89 мм – 195 од., L=585 п.м.; Н=3,0 п.м., д 108 мм – 21 од., L=63 п.м.;. Заміна підпор Н=3,7 п.м., д 76 мм – 8 од., L=29,6 п.м.; Загальна площа пофарбування S=544,66 м2. Встановлення знаків обмеження висоти – 5 од. Відновлення фундаментів підпор – 8 од., Реконструкція льожок (прокладання сталевго прута д10х100 мм – 344 од., L=34,4 м ). Відновлення заземлення підпор - 1 од.

Капітальний ремонт підземного газопроводу середнього тиску м. Волноваха, вул. Полтавська (40років Жовтня) Д-219 мм, інв. № 114060700330200414. Розробка ґрунту механічно - 4 м3; розробка ґрунту вручну - 6 м3; зняття ізоляційного покриття типу «дуже посилене» з газопроводу д 219 мм – 3,53 м2; ізоляція газопроводу д 219 мм покриттям типу «дуже посилене» – 3,53 м2;зворотне засипання ґрунтом – 10 м3.

Капітальний ремонт підземного газопроводу середнього тиску м. Волноваха, Центральна – Менделєєва - Артеменко Д-159 мм, інв. № 114060700330200410. Розробка ґрунту механічно - 38 м3; розробка ґрунту вручну - 60 м3; зняття ізоляційного покриття типу «дуже посилене» з газопроводу д 159 мм – 29,91 м2; ізоляція газопроводу д 159 мм покриттям типу «дуже посилене» – 29,91 м2; зворотне засипання ґрунтом – 100 м3.

Капітальний ремонт надземного газопроводу середнього тиску смт. Володимирівка, вул. Первомайська Д-219 мм, інв. № 114060700330200418. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 219 мм , L=100 п.м.; Заміна підпор Н=2,7 п.м., д 219 мм – 7 од.; Загальна площа пофарбування S=68,77 м2.

Капітальний ремонт надземного газопроводу низького тиску с. Ближнє, вул. Будьонного №1-34, вул. Олімпійська №7-30 : д -76 мм; д -89 мм, інв. № 114060700330307164. Очищення іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 76 мм , L=900 п.м., д 89 мм , L=750 п.м.. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази підпор: Н=3,0 п.м., д 76 мм – 112 од., L=336 п.м.; Н=3,0 п.м., д 89 мм – 111 од., L=333 п.м. ;Загальна площа пофарбування S=424,37 м2; Заміна підпор Н=3,8 п.м., д 76 мм – 12 од., L=42 п.м., Н=3,8 п.м., д 89 мм – 32 од., L=112 п.м.

Капітальний ремонт (заміна ділянки з латками) після аварійно відновлювальних робіт (пошкодження внаслідок бойових дій 14.01.2015) розподільчого надземного сталевго газопроводу низького тиску смт. Миколаївка, вул. Кірова, вул. Шияна, пров. Молодіжний, інв. № 114060700330307161 : д -57 мм; д -89 мм ; д -108 мм. Заміна ділянки газопроводу Д57 мм – 5 п.м., Д89 мм – 10 п.м., Д108 мм - 5 з пофарбуванням за



2 рази. Загальна площа пофарбування  $S=5,39$  м<sup>2</sup>. Повторні пуски газу в будинки – 160 од.

Капітальний ремонт (заміна ділянки з латками) після аварійно відновлювальних робіт (пошкодження внаслідок бойових дій 31.01.2015) розподільчого надземного сталевого газопроводу середнього тиску с. Бугас, вул. Талаха, вул. Леніна, вул. Комарова, інв. № 114060700330201123 : д 57 мм; д 89 мм. Заміна ділянки газопроводу Д57 мм – 16 п.м., Д89 мм – 10 п.м. з пофарбуванням за 2 рази. Загальна площа пофарбування  $S=5,67$ м<sup>2</sup>. Повторні пуски газу в будинки – 318 од.

Капітальний ремонт (заміна ділянки з латками) після аварійно відновлювальних робіт (пошкодження внаслідок бойових дій 04.06.2016) розподільчого надземного сталевого газопроводу низького тиску смт. Миколаївка, вул. Леніна, вул. Гагаріна, вул. Шияна, вул. Молодіжна, Волноваського р-ну д-89, інв. № 114060700330307161. Заміна ділянки газопроводу Д-89 мм – 8 п.м. з пофарбуванням за 2 рази. Загальна площа пофарбування  $S=2,36$  м<sup>2</sup>. Повторні пуски газу в будинки – 139 од.

Капітальний ремонт (заміна ділянки з латками) після аварійно відновлювальних робіт (пошкодження внаслідок бойових дій 14.06.2016) розподільчого надземного сталевого газопроводу середнього тиску с. Чермалик, вул. Молодіжна, Волноваського р-ну, інв. № 114061400330201349, д-57. Заміна ділянки газопроводу Д57 мм – 16 п.м. з пофарбуванням за 2 рази. Загальна площа пофарбування  $S=2,86$  м<sup>2</sup>. Повторні пуски газу в будинки – 20 од.

Капітальний ремонт (заміна ділянки з латками) після аварійно відновлювальних робіт (пошкодження внаслідок бойових дій 16.08.2016) розподільчого надземного сталевого газопроводу середнього тиску с. Чермалик, вул. Леніна, та с. Чермалик, вул. Радянська д-63, д-159, інв. № 114061400330200987 та 114061400330201329. Заміна ділянки газопроводу Д63 мм – 3 п.м., Д159 мм – 48 п.м., з пофарбуванням за 2 рази. Загальна площа пофарбування  $S= 24,56$  м<sup>2</sup>. Повторні пуски газу в будинки – 450 од.

Пофарбування надземного газопроводу середнього тиску смт. Володимирівка, по вул. Грушева (Радянська): д 57 мм; д 76 мм, інв. № 114060700330201176. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 57 мм, L=410 п.м., д 76 мм, L=1010 п.м. Загальна площа пофарбування  $S= 314,41$  м<sup>2</sup>.

Пофарбування надземного газопроводу середнього тиску с. Свободне, по вул. Леніна, Радянська, Комсомольська, інв. № 114060700330201319: д 57 мм; д 76 мм ;д 108 мм ; д 133 мм; д 159 мм ; д 273 мм Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 57 мм , L=135,4 п.м.; д 76 мм , L=110,6 п.м.;д 108 мм , L=750,4 п.м.; д 133 мм , L=123,4 п.м.; д 159 мм , L=0,3 п.м.; д 273 мм ,

L=50,3 п.м.. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази підпор: Н=2,7 п.м., д 76 мм – 3 од., L=8,1 п.м.; Н=2,8 п.м., д 89 мм – 1 од., L=2,8 п.м.; Н=2,3 п.м., д 108 мм – 80 од., L=184 п.м.; Н=4,0 п.м., д 159 мм – 23 од., L=92 п.м.; Н=2,5 п.м., д 219 мм – 2 од., L=5 п.м.; Н=5,0 п.м., д 273 мм – 2 од., L=10 п.м.;. Загальна площа пофарбування S=400,96 м2. Встановлення знаків обмеження висоти – 7 од.

Пофарбування надземного газопроводу низького тиску смт. Новотроїцьке, по вул. Шевцової, інв. № 114060700330312717: д76 мм, д89 мм. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 76 мм, L=190 п.м., д 89 мм, L=205 п.м.. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази підпор: Н=2,5 п.м., д 89 мм – 16 од., L=40 п.м. ; Н=4,5 п.м., д 89 мм – 10 од., L=45 п.м.; Н=2,5 п.м., д 108 мм – 6 од., L=75 п.м.; Н=4,5 п.м., д 108 мм – 12 од., L=54 п.м.; Н=2,5 п.м., д 230 мм – 8 од., L=20 п.м.; Н=4,5 п.м., д 230 мм – 2 од., L=9 п.м.. Загальна площа пофарбування S= 102,63 м2.

Пофарбування надземного газопроводу середнього тиску смт. Новотроїцьке, по вул. Октябрська, вул. Центральна, інв. № 114060700330201137: д 57 мм, д76 мм. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 57 мм, L=39 п.м., д 76 мм, L=309 п.м.. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази підпор: Н=2,5 п.м., д 57 мм – 12 од., L=30 п.м. ; Н=2,5 п.м., д 76 мм – 22 од., L=55 п.м.; Н=2,5 п.м., д 89 мм – 20 од., L=50 п.м.; Н=4,5 п.м., д 115 мм – 4 од., L=18 п.м.; Загальна площа пофарбування S= 80,72 м2.

Пофарбування надземного газопроводу середнього тиску смт. Ольгінка, вул. Шевченко д57 мм, інв. № 114060700330201180. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду д 57 мм , L=75 п.м.. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази підпор: Н=2,5 п.м., д 108 мм – 10 од., L=25 п.м.; Н=4,5 п.м., д 76 мм – 4 од., L=18 п.м.. Загальна площа пофарбування S=26,20 м2.

Пофарбування надземного газопроводу середнього тиску смт. Ольгінка, вул. Маяковського, інв. № 114060700330201126: д 57 мм; д 76 мм; д 89 мм ; д 108 мм. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази г-ду: д 57 мм , L=282 п.м.; д 76 мм , L=412 п.м.; д 89 мм , L=30 п.м.; д 108 мм , L=20 п.м.. Очищення від іржі та пофарбування за 2 рази підпор: Н=2,5 п.м., д 115 мм – 111 од., L=277,5 п.м.; Н=4,5 п.м., д 128 мм – 10 од., L=45 п.м.;. Загальна площа пофарбування S=163,96 м2.

Надземний газопровід низького тиску с. Кіндратівка по вул. Стадіонна Д-89мм, L-0.780 км, інв. № 114060800330308166. Пофарбування газопроводу та підпор та бетонування їх опор. Пофарбування та частковий ремонт підпор швелер.

Надземний газопровід низького тиску смт. Олексієво - Дружківка по вул. Блюхера - вул. Гайдара, інв. № 114060800330314073: Д-57мм, L-0,117 км; Д-

89мм, L-1,588 км; Д-108мм, L-0,233 км; Д-133мм, L-0,097 км; Пофарбування газопроводу та підпор.

Надземний газопровід низького тиску смт. Олексієво - Дружківка по вул. Джаліля - від вул. Спортивної до вул. Центральної, інв. № 114060800330314048: Д-89мм, L-0,610 км. Пофарбування газопроводу, підпор, підпор швелер.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску с. Орлівка, вул. Радянська і вул. Єлагіна Д-114 мм - 140 м/п, інв. № 114061800330312620. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 114 мм, L-140 м, S= 50,14 м<sup>2</sup>. Опор: Д 114 мм, L-70 м, h-3,5 м, в кількості - 20 од, S= 25,070 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску с. Орлівка, вул. Радянська Д-114 мм - L-548 м/п., Д-133 мм - L-35 м/п, інв. № 114061800330312620. Відновлення лакофарбного покриття газопровід: Д 114 мм, L-548 м; Д 133 мм, L-35 м, S= 210,886 м<sup>2</sup>. Опор: Д 133 мм, L-192,5 м, h-3,5 м в кількості - 55 од, S= 80,433 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску с. Орлівка, вул. Шкільна Д-57 мм - L-242 м/п, інв. № 114061800330313046. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 57 мм, L-242 м, S= 43,335 м<sup>2</sup>. Опор: Д 76 мм, L-143,5 м, h-3,5 м, в кількості - 41 од, S= 34,262 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу середнього тиску м. Авдіївка, пров. Театральний, Д-219 мм - L-315 м/п, інв. № 114061800330201234. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 219 мм, L-315 м, S= 216,723 м<sup>2</sup>. Опор: Д 133 мм, L-59,5 м, h-3,5 м, в кількості - 17 од., Д 250 мм, L-18 м, h-4,5 м, в кількості - 4 од., Д 219 мм, L-24 м, h-6 м, в кількості - 4 од., Д 219 мм, L-63 м, h-4,5 м, в кількості - 14 од., S= 114,01 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску м. Авдіївка, пер. Чапаєва до вул. Маяковського Д-159 мм - L-175 м.п, інв. № 114061800330312651. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 159 мм, L-175 м, S= 87,415 м<sup>2</sup>. Опор: Д 159 мм, L-66,5 м, h-3,5 м в кількості 19 од, S= 33,218 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу н/т, с/т, в/т, смт. Очеретіно, вул. Маяковського, Некрасова, Миру, Будівельників, Виноградна, Комарова, інв. № 114061800310680031, 114061800330312986, 114061800330313087, 114061800310640025, 114061800310610042. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: н/т Д 159 мм, L-677 м; Д 108 мм, L-397,5 м; Д 57 мм, L-706,25 м; Д 76 мм, L-877 м; Д 89 мм, L-191 м; Д 133 мм, L-359 м; Д 20 мм, L-115 м; с/т Д 57 мм, L-429 м; в/т Д 57 мм, L-4,5 м, S=1019 м<sup>2</sup>. Опор: в кількості 406 од., h-3-6 м, S= 494,0 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску с. Степанівка, вул. Корольова Д-57 мм - 410 м/п, інв. № 114061200320100720. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 57 мм, L- 410 м. Опор: Д 76 мм, L-75 м, h- 2,5 м, в кількості - 30 од., Д 100 мм, L-70 м, h- 2,5 м, в кількості - 28 од.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску с. Степанівка, вул. Чайковського -вул. Ломоносова Д-159 мм - 810 м/п., Д-57 мм - 810 м/п, інв. № 114061200320100720. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 159 мм, L- 810 м; Д 57 мм L- 810 м. Опор: Д 76 мм, L- 162,5, h 2.5 м, в кількості - 65 од., Д 108 мм, L- 125 м, h 2.5 м, в кількості 50 од.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску с. Степанівка, вул. Енгельса Д-57 мм - 1215 м/п, інв. № 114061200320100720, 114061200420200110. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 57 мм , L- 1215 м. Опор: Д 76 мм, L-250 м, h-2,5 м, в кількості - 100 од., Д 108 мм, L-182,5, h - 2,5 м в кількості 73 од.

Фарбування надземного газопроводу середнього тиску м. Авдіївка, вул. Маяковського, інв. № 114061800330313006: Д-159 мм - L-376 м / п., Д-133 мм - L-412 м/п., Д-108 - L-270 м/п., Д-89 мм - L-123 м/п., Д-57 мм - L-32 м/п.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску м. Авдіївка, вул. Театральна Д-300 мм - L-238 м/п., Д-219 мм - L-304 м/п, інв. № 114061800330201234.

Відновлення ізоляційного покриття на газопроводі низького тиску Ду 80. L-15 м/п за адресою: пр. Ломоносова 243 – 249, інв. № 114061200330308906.

Заміна ділянки надземного газопроводу середнього тиску Ду 200 мм - L2.5 м за адресою: м. Авдіївка, пров. Театральний, інв. № 114061800330201234. Заміна деформованої ділянки надземного газопроводу середнього тиску Д-219 - L2,5 м / п.

Заміна деформованої ділянки надземного газопроводу середнього тиску Д-219 - L2,5 м/п, інв. № 114061800330201247. Заміна ділянки надземного газопроводу середнього тиску Ду 200 мм - L2.5 м за адресою: м. Авдіївка, вул. Чкалова 90-92.

Ремонт електроізолюючих фланців за адресою: вул. Вітебська 1 - Херсонська 82 - Франко 1; вул. Староторцева 36-27; вул. Северна 9-10; вул. Вокзальна 13-16; вул. Трудова 141; вул. Новосадова 34, 40-43; вул. Інтернаціональна 161-138; вул. Торецька 6-7; вул. Правобережна 72,69; вул. Суворова 20-18, 20-22; вул. Шкільна 13-15-10,15-17; вул. Молодіжна 10-12; вул. Ломоносова 121-123; вул. Хмельницького 13-11; вул. Цюлковського 20-14,12-18; вул. Цюлковського 33, інв. № 114061200330308704, 114061200330308930, 114061200330308669, 114061200330309533, 114061200330309035, 114061200330309027, 114061200330309500, 114061200330309503, 1140612

00330309502,114061200330308696,114061200330308671,114061200330308671,114061200330309523.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску м. Костянтинівка, вул. Бійська, інв. № 114061200330309204. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 57 мм, L-340 м, S= 60,884 м<sup>2</sup>. Опор: Д 76 мм, L-242,5 м, h-2,5 м, в кількості - 97 од, S= 43,425 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску м. Костянтинівка, вул. Софійська, інв. № 114061200330309204. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу: Д 76 мм, L-320 м, S= 76,404 м<sup>2</sup>. Опор: Д 76 мм, L-230 м, h-2,5 м, в кількості - 92 од, S= 54,915 м<sup>2</sup>.

Фарбування надземного газопроводу м. Краматорськ, вул. П. Чубинського, інв. № 114061000330309208 (г-д н/т Д-108мм L=195м, Д-89мм L=107м; підпори: Д-108мм L=81м, Д-89мм L=48м). Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор ґрунтіркою, емалью. S пофарбування 188м<sup>2</sup>, 43 підпори, H=3м.

Фарбування надземного газопроводу м. Краматорськ, вул. Скрипніка 1-33, інв. № 114061000330309042 (г-д н/т Д-89мм L=310м; підпори Д-76мм L=108м). Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор ґрунтіркою, емалью. S пофарбування 163м<sup>2</sup>, 36 підпор, H=3м.

Фарбування надземного газопроводу м. Краматорськ, вул. Підгорна 125-143, інв. № 114061000330313291 (г-д н/т Д89мм L=260м; підпори Д89 L=123м). Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор ґрунтіркою, емалью. S пофарбування 149м<sup>2</sup>, 41 підпори, H=3м.

Фарбування надземного газопроводу м. Краматорськ, вул. Колгоспна, інв. № 114061000330309191 (г-д н/т Д159мм L=116; підпори Д159мм L=21м)очищення металевих труб від корозії,пофарбування газопроводу та підпор ґрунтіркою, емалью. S пофарбування 95м<sup>2</sup>, 7 підпор, H=3м.

Фарбування надземного газопроводу м. Краматорськ, вул. Гайдара 37-59, інв. № 114061000330309253 (г-д н/т Д89мм L=459м; Д89мм L= 171м)очищення металевих труб від корозії,пофарбування газопроводу та підпор ґрунтіркою, емалью. S пофарбування 224м<sup>2</sup>, 57 підпор, H=3м.

Фарбування надземного газопроводу Олександрівський р-н с. Марянка, вул. Гагаріна, Степова, інв. № 114061000330309469 (г-д н/т Д57мм L=597м, Д76мм L=448м, Д89мм L=788м, Д108мм L=630м, Д125мм L=1065м; підпори швелер №12 440 од. по 1,6м)очищення металевих труб від корозії,пофарбування газопроводу та підпор ґрунтіркою, емалью. S пофарбування 1756м<sup>2</sup>, 440 підпор, H=1,6м.

Капітальний ремонт підземного г-ду в/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) від ГРС – Завод Пилоподавлення, м. Покровськ, інв. № 114061100330100215. Відновлення захисного покриття дуже посиленого типу Д377мм L=0,2км.

Капітальний ремонт г-ду н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Товстого 100-140, інв. № 114061100330313221 . Заміна частини газопроводу Ду100мм L=0,019км, встановлення додаткових опор Ду100мм-4од.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. 3.Космодем'янської, 38-56, інв. № 114061100330201410. Фарбування газопроводу: Д-89\*3,5 L=18,0 п.м., Д-57\*3,0 L=214,0 п.м. S=43,33м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д89\*3,5 L=6,35 п.м.–2 од., Д57\*3,0 L=98,77 п.м. – 33 од S=19,46м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт газопроводу-вводу с/т надз., м. Красноармійськ, вул. Лугова 5, 1 Мая 8,46, Свердлова 305, Зубашева 38, інв. № 114061100330201638. Фарбування газопроводу: Д-27\*2,8 L=18,0 п.м. \*32\*2,8 L=1,0 п.м. Д-57\*3,0 L=46,0 п.м. Д-76\*3,0 L=39,0 п.м. Д-89\*3,0 L=38,0п.м. Д-108\*4,0 L=86,0 п.м. S=58,96м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д-27\*2,8 L=15,43 п.м.–5 од Д32\*2,8 L=3,00 п.м. – 1од д57\*3,0 L=21,23 п.м. – 7од. Д76\*3,0 L=15,60 п.м. – 5од. Д89\*3,0 L=13,41 п.м.- 4од. Д108\*4,0 L=25,80 п.м – 8од. S=21,63м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Фрунзе, П.Комуни, 1 травня, Спартака, інв. № 114061100330309915. Фарбування: Д108\*4,0 L=541,0 п.м. Д89\*3,5 L=388,0 п.м. Д57\*3,0 L=340,0 п.м. S=353,74м<sup>2</sup>, підпори: Д108\*4,0 L=162,30п.м. – 54 од Д89\*3,5 L=136,94 п.м.– 46 од Д57\*3,0 L=156,92 п.м– 52 од S=121,40м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул.1 Травня 39 вул. Спартака 36, інв. № 114061100330313118. Фарбування газопроводу: Д89\*3,5 L=171,0 п.м. S=47,79м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д-89\*3,5 L=60,35п.м.– 20 од S=16,87м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул.1 Травня 102-114, 84, вул. Дніпропетровська до вул. 1 Травня, вул . Свердлова 276- 1 Травня, інв. № 114061100330313139, 114061100330313497, 114061100330201141, 114061100330201370. Фарбування: Д57\*3,0 L=162,0 п.м. Д76\*3,0 L=71,0 п.м. Д89\*3,5 L=81,0 п.м. Д108\*4,0 L=94,0 п.м. S=100,46м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д57\*3,0 L=74,77 п.м– 25од Д76\*3,0 L=28,40 п.м. – 9од Д89\*3,5 L=28,59п.м – 10 од. Д108\*4,0 L=28,20 п.м. – 9од. Д89\*3,5 L=60,35п.м.– 20 од S=37,71м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Ленінградська 25, інв. № 114061100330313040. Фарбування газопроводу: Д108\*4,0 L=512,0 п.м. S=173,63м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д108\*4,0 L=153,60 п.м. - 51од S=52,09м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Ленінградська 25, інв. № 114061100330313062 (2 черга). Фарбування газопроводу: Д108\*4,0 L=300,0 п.м. S=102,74м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д108\*4,0 L=90,0 п.м.- 30од S=30,52м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Ленінградська 37-51, інв. № 114061100330313063 (1 черга). Фарбування газопроводу: Д108\*4,0 L=440,0п.м. S=149,21м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д108\*4,0 L=132,0 п.м.- 44од, S=44,76м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Шмідта 57-113, інв. № 114061100330201653. Фарбування газопроводу: Д108\*4,0 L=536,0 п.м. S=181,77м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д108\*4,0 L=160,80 п.м.– 54од S=54,53м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Шмідта до вул. Нахімова, інв. № 114061100330201863. Фарбування газопроводу: Д-108\*4,0 L=694,0 п.м. S=235,34м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д108\*4,0 L=208,20 п.м. – 69од S=70,60м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Попова 1-50, інв. № 114061100330201753. Фарбування газопроводу: Д57\*3,0 L=145,0 п.м. Д76\*3,0 L=144,0 п.м. Д108\*4,0 L=22,0 п.м. S=67,77м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д57\*3,0 L=66,92 п.м. – 22од Д76\*3,0 L=57,60 п.м.– 19од Д108\*4,0 L=6,60 п.м. – 2од S=27,97м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Ольшанського, інв. № 114061100330201230 . Фарбування газопроводу: Д159\*4,5 L=1140,0 п.м. Д219\*6,0 L=15,0 п.м. S=579,47м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д159\*4,5 L=285,0 п.м. –95од Д219\*6,0 L=3,10 п.м. –1од S=144,42м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Ольшанського , інв. № 114061100330312975. Фарбування газопроводу: Д219\*6,0 L=7,0 п.м. Д57\*3,0 L=220,0 п.м. Д38\*2,5 L=72,0 п.м. S=52,78м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д219\*6,0 L=9,0 п.м.– 3од Д57\*3,0 L=101,54 п.м. – 34од Д38\*2,5 L=43,20 п.м. –14од S=29,51м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Ольшанського 10, 15, 19, від ГРП 21 до ж.б. 2-17а, вул. Ольшанського 2-17а, інв. № 114061100330313055, 114061100330313146, 114061100330313153, 114061100330313361, 114061100330313370. Фарбування газопроводу: Д32\*2,8 L= 91,0 п.м. Д57\*3,0 L=523,0 п.м. Д76\*3,0 L=204,0 п.м. Д108\*4,0 L= 20,0 п.м. S=158,21м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д32\*2,8 L=68,25 п.м. –18од Д57\*3,0 L=241,39 п.м. –81од Д76\*3,0 L=81,60 п.м. –27 од Д108\*4,0 L=6,0 п.м. – 2од S=66,88м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Комунарів 2-18, 15, вул. Л.Чайкіної 17,21,25, Ліскої 1,26,10, Комунарів 1,17,32, інв. № 114061100330201291, 114061100330201306, 114061100330201628. Фарбування газопроводу: Д27\*2,8 L=29,0 п.м. Д32\*2,8 L=1,0 п.м. Д57\*3,0 L=4,0 п.м. Д89\*3,5 L=179,0 п.м. S=53,3м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д27\*2,8 L=24,86 п.м. -5од Д32\*2,8 L=3,00 п.м. -1 од Д57\*3,0 L=1,85 п.м.- 1од Д89\*3,5 L=63,18 п.м. - 21од S=20,40м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт газопроводу-вводу с/т надз, м. Красноармійськ, вул. Бабушкіна, Сонячний, Новомосковська, Партизанська, 9 січня, Комунарів,19-25 п.з,їзду, Октябрьська, Колонтай, Герцена, пров. Московський, Житомирський, Комунарів, Примакова , пер. Полтавський 46, інв. № 114061100330201456, 114061100330313325, 114061100330309815, 114061100330312821. Фарбування газопроводу: Д27\*2,8 L=134,0 п.м. Д32\*2,8 L= 75,0 п.м. Д38\*2,5 L=10,00 п.м. Д57\*3,0 L=154,0п.м. S=47,65м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д27\*2,8 L=112,39п.м. -38 од Д32\*2,8 L=51,33 п.м. -17 од Д38\*2,5 L=6,00 п.м. -2 од Д57\*3,0 L=71,08 п.м. - 24 од, S=28,13м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Тельмана 3-31, інв. № 114061100330201366. Фарбування газопроводу: Д89\*3,5 L=9,0 п.м. Д57\*3,0 L=312,0 п.м. S=58,36м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д89\*3,5 L=3,18 п.м. -1 од Д57\*3,0 L=144,00 п.м. -48 од S=26,66м<sup>2</sup>.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Тельмана 36-62. Фарбування г-ду: Д76\*3,0 L=260,0 п.м. Д57\*3,0 L=205,0 п.м. Д108\*4,0 L=11,0 п.м. S=102,47м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д76\*3,0 L=100,04 п.м. -35 од Д57\*3,0 L=94,62 п.м. -32 од Д108\*4,0 L=3,30 п.м. -1 од S=4126,66м<sup>2</sup>, інв. №"114061100330201372", протяжністю 0,476 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. від ж.б. №64 вул. Тельмана к ж.б. №32 вул. Ломоносова, вул. Тельмана 73, Тельмана 75. Фарбування г-ду: Д57\*3,0 L=315,0 п.м. Д89\*3,5 L=62,0п.м. S=73,71м<sup>2</sup>, підпори: Н=3м. Д57\*3,0 L=145,38 п.м. -48 од Д89\*3,5 L=21,88 п.м. -4 од S=32,14м<sup>2</sup>, інв. № "114061100330201469" "114061100330201748" "114061100330201749", протяжністю 0,377 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Сільська, 9/1. Фарбування газопроводу: Д57\*3,0 L=273,87 п.м.; Д76\*3,0 L=24,16 п.м. S=54,79м<sup>2</sup>, опори: Д76\*3,0 L=18,0 п.м. -4 од.(Н=4,5м); Д57\*3,0 L=117,0 п.м. -39 од.(Н=3,0м). S=25,24м<sup>2</sup>, інв. №"114061100330201211", протяжністю 0,298 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Дарко, 5а/2. Фарбування газопроводу: Д57\*3,0 L=159,0 п.м.; Д89\*3,5 L=6,0 п.м.; Д108\*4,0 L=304,0п.м. S=133,282, опори: Д57\*3,0 L=66,0 п.м.-22 од



(H=3,0м); Д89\*3,5 L=9,0 п.м. –2 од.(H=4,5м); Д108\*4,0 L=135,0 п.м. – 45 од.(H=3,0м); S=60,11м2, інв. № "114061100330201212", протяжністю 0,469 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Чернігівська, 10-22. Фарбування газопроводу: Д57\*3,0 L=54,0п.м.; Д108\*4,0 L=280,0 п.м. S=104,36м2, опори: Д57\*3,0 L=24,0 п.м. –8 од.(H=3,0 м); Д76\*3,0 L=27,0п.м. –6 од.(H=4,5 м); Д76\*3,0 L=102,0 п.м. –34 од.(H=3,0м). S=35,08м2, інв. №"114061100330201267", протяжністю 0,334 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Чайковського, 27-37. Фарбування газопроводу: Д89\*3,5 L=210,0 п.м. S=58,69м2, підпори: Д89\*3,5 L=9,0 п.м. – 2 од.(H=4,5м); Д89\*3,5 L=84,0 п.м. – 28 од.(H=3,0м). S=25,99м2, інв. № "114061100330201268", протяжністю 0,21км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Гризодубової, пр. Київський. Фарбування газопроводу: Д57\*3,0 L=39,0 п.м.; Д108\*4,0 L=489,0 п.м. S=172,8м2, опори: Д57\*3,0 L=18,0 п.м. – 6од. (H=3,0м); Д108\*4,5 L=45,0 п.м. – 10 од.(H=4,5м); Д108\*4,0 L=180,0 п.м. – 60 од.(H=3,0м). S=79,52м2, інв. №"114061100330201269", протяжністю 0,528 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Плеханова, 4. Фарбування газопроводу: Д89\*3,5 L=137,0 п.м. S=38,29м2, підпори: Д89\*3,5 L=9,0 п.м. – 2 од.(H=4,5м); Д89\*3,5 L=54,0 п.м. –18 од. (H=3,0м). S=17,61м2, інв. №"114061100330201270", протяжністю 0,137 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Р.Люксембург, 41. Фарбування газопроводу: Д57\*3,0 L=94,0п.м.; Д89\*3,5 L=260,0 п.м. S=89,46м2, підпори: Д57\*3,0 L=39,0 п.м. –13 од.(H=3,0 м); Д89\*3,5 L=18,0 п.м. –4 од.(H=4,5м); Д89\*3,5 L=99,0 п.м. –33од.(H=3,0м). S=39,68м2, інв. №"114061100330201271", протяжністю 0,354 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Бабушкіна. Фарбування газопроводу: Д76\*3,0 L=342,0 п.м.; Д89\*3,5 L=15,0п.м. S=85,86м2, опори: Д76\*3,0 L=147,0п.м.– 49 од. (H=3,0 м); Д89\*3,5 L=9,0 п.м – 2 од.(H=4,5м). S=37,6м2,, інв. № "114061100330201272", протяжністю 0,357 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Мирноград (м. Димитров) вул. Сумська. Фарбування газопроводу Д57\*3,0 L=44,0 п.м.; Д76\*3,0 L=131,0п.м.; Д108\*4,0 L=220,0 п.м. S=113,63м2, опори: Д57\*3,0 L=21,0 п.м.– 7од. (H=3,0 м); Д76\*3,0 L=48,0 п.м. –16 од. (H=3,0 м); Д76\*3,0 L=9,0 п.м. –2 од. (H=4,5 м); Д108\*4,0 L=75,0 п.м. –25 од. (H=3,0м); Д108\*4,0 L=27,0 п.м. – 6 од. (H=4,5м) S=51,95м2, інв.№ "114061100330201275", протяжністю 0,395.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Родинське, квартал 16: вул. Пушкіна, 1,3,5 вул. Перемоги, 12. Фарбування газопроводу: Д27\*2.5 L=65.0п.м. Д33\*2.5 L=62,0п.м. Д42\*3.0L= 32.0п.м. Д57\*3.0 L=30.0п.м. Д89\*3.5

L=300.0п.м. S=105.36м<sup>2</sup>, опори: Д32\*2.5 4од L=12.0п.м. Д38\*2.5 5од L=15.0п.м. Д48\*3.0 6од L=18.0п.м. Д57\*3.0 7од L=21.0п.м. Д89\*3.5 – 9од L=27.0п.м. S=17.02м<sup>2</sup>", інв. №"114061100330309481", протяжністю 0,489 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Родинське, Квартал 1а, 3а, вул. Мира 4,6,8,12,14,16,18; вул. Молодіжна (Комсомольська) 3,5,7,9,11; вул. Краснолиманська 9,11,13,15,17,19, 21,25,27,29,31,33; вул.Маяковського4,6; вул. Театральна 1,2,3,4,5,6,7,8,9. Фарбування газопроводу: Д25\*2.5 L= 16.0п.м. Д27\*2.5 L= 113.0п.м. Д33\*2.5 L= 330.0п.м. Д42\*3.0 L= 604.0п.м. Д57\*3.0 L= 50.0п.м. Д89\*3.5 L= 15.0п.м. Д102\*4.0 L=359.0п.м. Д108\*4.0 L= 260.0п.м. S=340.98м<sup>2</sup> опори: Д25\*2.5 4од L=12.0п.м. Д32\*2.5 5од L=15.0п.м. Д38\*2.5 5од L=15.0п.м. Д48\*3.0 - 6од L=18.0п.м. Д57\*3.0 - 7од L=21.0п.м. Д89\*3.5 9од L=27.0 п.м. Д108\*4.0 10од L=30,0п.м. Д108\*4.0 10од L=30.0п.м. S=38.60м<sup>2</sup>, інв. №"114061100330309529", протяжністю 1,747 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Родинське вул. Козацька (Тельмана), вул. Маяковського. Фарбування газопроводу: Д76\*3.0 L= 440,0п.м. S=105,00м<sup>2</sup> опори: Д76\*3.0 8од L=24,0п.м. S=5.73м<sup>2</sup>, інв. №"114061100330201858", протяжністю 0,44 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Родинське вул. Козацька (Тельмана) 38 – 53. Фарбування газопроводу: Д57\*3.0 L= 264,0п.м. Д76\*3.0 L=94,0п.м. S=69,68м<sup>2</sup> опори: Д57\*3.0 7од L=21,0п.м. Д76\*3.0 8од L=24,0п.м. S=9.49м<sup>2</sup>, інв. №"114061100330201861", протяжністю 0,358 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Родинське Квартал 4: вул. Мира 1,3,5; вул. Маяковського 13,15,17; вул. Шахтарської Слави(Леніна) 2,4,6; вул. Залізнична 14,16,18. Фарбування газопроводу: Д27\*2.5L= 132.0п.м. Д33\*2.5 L=39.0п.м. Д42\*3.0 L=37.0п.м. Д57\*3.0 L=136,0п.м. Д89\*3.5 L=103,0п.м. Д159\*4.5L=333,0п.м. S=189,48м<sup>2</sup> опори: Д32\*2.5 5од L=15.0п.м. Д38\*2.5 5одL=15.0п.м. Д48\*3.0 6од L=18.0п.м. Д57\*3.0- 7од L=21.0п.м. Д89\*3.5 9од L=27.0п.м. Д159\*4.5 12 од L=36.0п.м. S=35.29м<sup>2</sup> ",інв. № 114061100330309532", протяжністю 0,78 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Родинське Квартал 1: вул. Шахтарської Слави (Леніна) 14,16,18,20; вул. Молодіжна (Комсомольська)17,19,21; вул. Мира 11,19; вул. Театральна 14,16. Фарбування газопроводу: Д27\*2.5 L=7.0п.м.Д33\*2.5 L=72.0п.м. Д42\*3.0 L=186.0п.м. Д57\*3.0 L=82.0п.м. Д108\*4.0 L=513.0п.м. S=221.23м<sup>2</sup> опори: Д32\*2.55од L=15.0п.м. Д38\*2.5 5од L=15,0п.м. Д48\*3.0 6од L= 18.0п.м. Д57\*3.0 7од L= 21.0п.м. Д108\*4.0 10од L= 30.0п.м. S=19.94м<sup>2</sup>, інв. № "114061100330313173", протяжністю 0,86 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н. т., м. Родинське, вул. Лермонтова 37. Фарбування газопроводу: Д89\*3.5 L=90.0п.м. S=25.15м<sup>2</sup> опори: Д89\*3.5- 9од L=27.0п.м. S=7.55м<sup>2</sup>, інв. № "114061100330313380" , протяжністю 0,09км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н/т м. Селидове вул. Кутузова, Чайковського, Кірова, З. Космодемьянської. Фарбування газопроводу: Д133\*4,5 L=217,33п.м. Д108\*4,0 L=456,88п.м. Д76\*3,0 L=226,29 п.м. Д57\*3,0 L=533,58 п.м. S= 395,20м2 опори: Д159\*4,5 Н=4,7 м. од=18 L=86,0п.м. Д121\*4 Н=3м. од=42 L=126,0п.м. Д102\*4 Н=3 м. од=37 L=111 п.м. Д89\*3,5 Н=3 м. од=117 L=351,0п.м. Д57\*3,0 Н=3 м. од=1 L=3,0п.м S= 224,99 м2, інв. №"114061100330313410", протяжністю 1,434 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н.т. м. Селидове, вул. З. Космодемьянської 8, 17. Фарбування газопроводу: Д57\*3,0 L=302,5 п.м. Д89\*3,0 L=12,50 п.м. S= 57,63 м2 опори: Д76\*4 Н=3 м. од=49 L=147,0 п.м. Д89\*4 Н=4;5 м. од=6 L=26,0 п.м. Д108\*4 Н=4 м. од=2 L=8,00 п.м S= 45,06 м2, інв. № "114061100330313415", "114061100330313512" , протяжністю 0,315 км.

Капітальний ремонт г-ду н.т. м. Селидове, вул. Тургенєва д108\*4 L=25,00п.м. Д76\*3,5 L=314,0п.м. Д57\*3,5 L=266,0п.м. Д25\*2,5 L=8,0п.м. S=131,65 опори: Д76\*3 Н=3,4м. 89од L=306,5п.м. Д89\*3 Н=4,4м. 8од L=35,20п.м. Д108\*4 Н=4,9 м. 15од L=70,9п.м. Д159\*4,5 Н=5,9м. 2од L=11,80п.м. S= 112,92 м2, інв. №"114061100330313094" , протяжністю 0,613км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н.т. надземний та підземний м. Селидове, Північна частина. Фарбування газопроводу: Д25\*3 L=149,02п.м. Д27\*3 L=410,55п.м. Д33\*3 L=54,71п.м. Д57\*3 L=1152,43п.м. Д63\*3 L=56,98п.м. Д76\*3 L=294,99п.м. Д89\*4 L=23,25п.м. Д108\*4 L=1120,52 п.м. Д110\*4 L=425,09п.м. S=1249,16м2 опори: Д108\*4 Н=3;4м. 22од; L=69,0п.м Д133\*4 Н=5м. 18од L=90,00п.м. Д159\*4 Н=5 м. 2од L=10,0п.м. Д76\*4 Н=3 м. 53од L=159,0п.м. Д89\*4 Н=3;5 м. 8од L=36,0п.м S=113,98 м2", інв. № "114061100330313699" , протяжністю 3,688км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н.т. кв-л 12-13 м. Селидове. Фарбування газопроводу: Д33\*3 L=122,16п.м. Д42\*3 L=228,56п.м. Д48\*3 L=540,31п.м. Д57\*3 L=187,80п.м. Д76\*3 L=213,29п.м. Д108\*4 L=189,91п.м. S= 653,56 м2, інв. № "1140611003309862", протяжністю1,482км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н. т. надземний м. Селидове Північно-східна частина. Фарбування газопроводу: Д57\*3 L=5,63п.м. Д76\*3 L=30,00 п.м. Д89\*4 L=64,64п.м Д108\*4 L=304,29п.м. Д159\*4 L=600,60п.м. S= 429,28 м2 . Опори : Д89\*4 Н=4 м. 69од L=276,0п.м Д76\*4 Н=3,3м. 67од L=221,0п.м Д57\*3 Н=3м. 18од L=54,0п.м Д219\*5 Н=3,2м. 47од L=148,0п.м Д159\*4 Н=3,5м. 37од=37 L=130,0п.м S= 305,96 м2, інв. №"114061100330313413", протяжністю 1,005 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. с/т м. Селидове, північна частина. Фарбування газопроводу: Д159\*4 L=98,30п.м. Д219\*4 L=872,71п.м. S= 649,21

м2 опори : Д219\*5 Н=3 м. 29 од L=30,0п.м Д219\*5 Н=5 м. 4 од L= 65,00п.м S= 73,58 м2, інв. №"114061100330201174 ", протяжністю 0,971 км.

Капітальний ремонт г-ду надз. н.т. м. Селидове, Півнична частина. Фарбування газопроводу: Д57\*4 L=5,58п.м. Д89\*4 L=326,09п.м. Д108\*4 L=36,51 п.м. Д159\*4 L=752,68п.м. Д219\*4 L=18,11п.м. S=491,74 м2 опори: Д219\*5 Н=5м. 107од L=535,0 п.м Д89\*4 Н=3 м. 39од L=117,0п.м S= 400,59 м2, інв. №"114061100330312995", протяжністю 1,139км.

Капітальний ремонт надз. н.т. м. Селидове, вул. Котовського, Глінки, 12. Фарбування газопроводу: Д159\*4,5 L=14,50 п.м. Д89\*4,5 L=11,00 п.м. Д76\*3 L=210,0 п.м. Д57\*3,0 L=535,99 п.м S= 156,35 м2 опори : Д76\*4 Н=2,7м. од=36 L= 99,2 п.м. Д108\*4 Н=5 м. од=4 L=20,00 п.м. Д57\*4 Н=2,7 м. од=82 L= 221,4 п.м. Д159\*4 Н=5 м. од=2 L=10 п.м. S= 75,07 м2", інв. №"114061100330312996" "114061100330313425" протяжністю 0,772 км.

Капітальний ремонт надз. с.т. м. Селидове, перевод до котельні ДКВР-1. Фарбування газопроводу: Д159\*4,0 L=150,98 п.м. Д219\*4,0 L=10,02 п.м S= 82,27 м2 опори : Д219\*4,0 п.м Н=5,0м. од=12 L= 60 п.м. Д219\*4,0 Н=3,0 м. од =13 L=39 п.м. S= 57,55 м2", інв. №"114061100330201312" протяжністю 0,161.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Єлизаветівка, вул. Паркова. Загальна протяжність газопроводу 4300 п.м., з них: Ду=125мм, L=261п.м.; Ду=100мм, L=195п.м.; Ду=80мм, L=215п.м.; Ду=65мм L=3629 п.м., S=1098,77 м2; підпори Н=2,7м, швелер 8мм – 639 од. S=517,59 м2, фундамент (бетонування) 0,4мх0,4мх0,2м - 14 підпор (Н=2,7м, швелер 8мм) V=0,448м3, інв. №"114061300330310319", протяжністю 4,3 км.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Єлизаветівка вул. Челюскінців. Загальна протяжність газопроводу 2400 п.м., з них: Ду=80мм, L=486п.м.; Ду=65мм, L=1914п.м.; S=568,54 м2; підпори Н=3,5м, швелер 8мм – 302 од. S=317,1 м2; фундаменти (бетонування) 0,4мх0,4мх0,2м - 12 підпор (Н=3,5м, швелер 8мм) V=0,384м3, інв. №"114061300330310319", протяжністю 2,4 км.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Степне, вул. Шевченко. Загальна протяжність газопроводу 1309 п.м., з них: Ду=100мм, L=59п.м.; Ду=50мм, L=1250п.м.; S=243,86м2; підпори Н=3,0м, Ду=80мм – 191 од. S=160,13 м2; фундаменти (бетонування) 0,5мх0,5мх0,6м - 27 підпор (Н=3,0м, Ду=80мм) V=4,05м3, інв. №"114061300330310080", протяжністю 1,309.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Степне, вул. Котовського, Молодіжна. Загальна протяжність газопроводу 1488 п.м., з них: Ду=100мм, L=91п.м.; Ду=70мм, L=118п.м.; Ду=50мм L=531п.м., Ду=40мм L=728п.м.; Ду=20мм L=20п.м.; S=263,13 м2; підпори Н=3,0м, Ду=70мм – 186 од. S=139,13

м<sup>2</sup>; фундаменти (бетонування) 0,5мх0,5мх0,6м - 31 підпора (Н=3,0м, Ду=70мм) V=4,65м<sup>3</sup>, інв. № "114061300330310087", протяжністю 1,488км.

Капітальний ремонт надземного г-воду с. Мирне, КСП "Перебудова", вул. Центральна. Загальна протяжність газопроводу 1933 п.м., з них: Ду=50мм L=572п.м., Ду=65мм L=471п.м., Ду=80мм L=890п.м.; S=461,17м<sup>2</sup>; підпори Н=3,0м, Ду=50мм -143од., Ду=65мм -94од., Ду=80мм -149од., S=261.96м<sup>2</sup>; заміна підпор Н=3,8 м Ду=80мм-5од., фундаменти (бетонування) 0,4мх0,4мх0,43м - 18 підпор, V=1,24м<sup>3</sup>, інв. № "114061300330200734", протяжністю 1,933км.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т м. Курахове, м-н Південний, 12,13,14,15,16,17,18. Загальна протяжність газопроводу 769 м.п. з них: Ду=100мм L=159 м.п., Ду=80мм L=302 м.п., Ду=50мм L=181 м.п., Ду=25мм L=127 м.п., S=180,82 м<sup>2</sup>; підпори: Н=4,5м, Ду=70мм – 2од.; Н=3,5м, Ду=70мм – 1од.; Н=4,0м, Ду=80мм – 1од.; Н=2,5м, Ду=80мм – 7од.; Н=3,5м, Ду=80мм – 1од.; Н=4,5м, Ду=100мм – 3од.; Н=5,0м, Ду=150мм – 2од.; S= 19,55 м<sup>2</sup>, інв. №"114061300330312808", протяжністю 0,769км.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Іскра, вул. Миру, Перемоги. Загальна протяжність газопроводу 876 п.м., з них: Ду=100мм – L=312п.м., Ду=50мм – L=564 п.м., S=206,75 м<sup>2</sup> ; підпори Н=2,8 м, Ду=100мм – 55од., Н=2,8м, Ду=50мм – 110 од., S=107,35 м<sup>2</sup>, інв. № "114061300330312805", протяжністю 0,876км.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Іскра, вул. Чкалова, пер. Веселий. Загальна протяжність газопроводу 926 п.м., з них: Ду=100мм- L=360 п.м., Ду=50мм- L=566 п.м., S=223,38 м<sup>2</sup> ; підпори Н=2,9 м, Ду=100мм – 65од., Н=2,9 м, Ду=65мм – 110 од., S=129,03 м<sup>2</sup>, інв. № "114061300330312805", 0,926км.

Капітальний ремонт надземного г-воду с/т. с. Новоукраїнка, від ГРП №3 до молочної ферми. Загальна протяжність газопроводу 1200 п.м., з них: Ду=40мм- L=125 п.м., Ду=50мм- L=200 п.м., Ду=70мм- L=200 п.м., Ду=100мм- L=650 п.м., Ду=150мм- L=25 п.м., S=334,89 м<sup>2</sup> ; підпори Н=3,0 м, Ду=80мм – 50од., Н=5,5 м, Ду=80мм – 10 од., Н=3,0м квадрат 80х80мм – 64од., S=118,73 м<sup>2</sup>., інв."114061300330200724", протяжністю 1,2 км.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Новоукраїнка, вул. Шкільна, Франко, Молодіжна, Набережна, Центральна, Харченко, Садова, Степна. Загальна протяжність газопроводу 12862 п.м., з них: Ду=50мм- L=2295 п.м., Ду=70мм- L=7893 п.м., Ду=80мм- L=426 п.м., Ду=100мм- L=639 п.м., Ду=125мм- L=558п.м., Ду=150мм- L=1051 п.м., S=3386,81 м<sup>2</sup> ; підпори Н=2,5 м, Ду=80мм – 813 од., Н=5,5 м, Ду=80мм – 43 од., Н=2,5м квадрат 80х80мм – 1215 од., Н=5,5м квадрат 80х80мм – 35 од., S=1667,69 м<sup>2</sup>, інв. №"114061300330310476", протяжністю 12,862 км.

Капітальний ремонт надземного г-воду н/т с. Новоукраїнка, вул. Степна, Шкільна, Садова, Т.Шевченка. Загальна протяжність газопроводу 3675 п.м., з них: Ду=50мм- L=1245 п.м., Ду=65мм- L=148 п.м., Ду=80мм- L=1260 п.м., Ду=100мм- L=20 п.м., Ду=125мм- L=464 п.м., Ду=150мм- L=538 п.м., S=1076,11 м<sup>2</sup> ; підпори Н=2,5 м, Ду=80мм – 169 од., Н=5,5 м, Ду=80мм – 21 од., Н=2,5м квадрат 80х80мм – 248 од., Н=5,5м квадрат 80х80мм – 11 од., S=368,11 м<sup>2</sup>., інв. №"114061300330310328", протяжністю 3,675 км.

Капітальний ремонт розподільного надземного газопроводу низького тиску по вул. Станіславського, м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу: Ф 108 мм L=275 м S=144,21 м<sup>2</sup> ,32од підпор з труб Ф 100 мм Н=3 м S=44,16 м<sup>2</sup> (РАЗОМ S= 188,37м<sup>2</sup> ), інв. №"114061500330313478", протяжністю 0,275 км.

Капітальний ремонт розподільного надземного газопроводу низького тиску по вул. Машчерметовській №1,2,3,4 і провул. Індустріальний 1-2 м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу: Ф 89 мм L=129 м S=52,8126 м<sup>2</sup> ,13од підпор з труб Ф 76 мм Н=3 м S=13,6344 м<sup>2</sup> ( РАЗОМ S= 66,447м<sup>2</sup> ), інв. №"114061500330311228", протяжністю 0,129 км.

Капітальний ремонт розподільного надземного газопроводу низького тиску по вул. Машчерметівській м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу: Ф 89 мм L=39,4 м S=16,13 м<sup>2</sup> ,4од підпор з труб Ф 89 мм Н=2,5 м S=4,094 м<sup>2</sup> (РАЗОМ S= 20,224м<sup>2</sup> ), інв. №"114061500330313444", протяжністю 0,039 км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Ізюмській до ж/б 20 від вул. Демократичній вет. №5 м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу: Ф 89 мм L=222 м S=90,8868 м<sup>2</sup> ,28 од. підпор з труб Ф 89 мм Н=3 м S=34,3896 м<sup>2</sup> РАЗОМ S= 125,2764м<sup>2</sup> ), інв. №"114061500330313380", протяжністю 0,222км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Танкістів, вул. Поповича, м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу: Ф 89 мм L=576,7 м S=236,1 м<sup>2</sup> ,56од підпор з труб Ф 89 мм Н=2,8 м S=64,1939м<sup>2</sup>;12од підпор з труб Ф 89 мм Н=5 м S=24,564м<sup>2</sup> ; (РАЗОМ S= 324,858м<sup>2</sup> ), інв. №"114061500330311320", протяжністю 0,577км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по провул. Дімітрова м. Слов'янськ ветка №1. Фарбування газопроводу: Ф 89 мм L=289 м S=118,32 м<sup>2</sup> ,30од підпор з труб Ф 89 мм Н=3м S=36,85м<sup>2</sup> ;(РАЗОМ S= 155,16м<sup>2</sup> ), інв. № "114061500330310962", протяжністю 0,289 км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Карпинського, вул. Заводській ,вул. Микитенко, вул. Цвіточній, провул. Огородній вет. №2 м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу: Ф 114 мм L=1325 м S=694,83 м<sup>2</sup> ,88од підпор з труб Ф 102 мм Н=3 м S=121,44м<sup>2</sup>;12од підпор з

труб  $\Phi$  102 мм  $H=5$  м  $S=27,6\text{м}^2$  ; (РАЗОМ  $S= 847,77\text{м}^2$ ), інв. №"114061500330313424", протяжністю 1,325км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску від ГРП №11 по вул. Правди, до ГРП №14 по вул. Гайдара ветка №2 м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  114 мм  $L=1898$  м  $S=995,31$  м<sup>2</sup> ,141од підпор з труб  $\Phi$  121 мм  $H=3$ м  $S=235,44\text{м}^2$ ;1од підпор з труб  $\Phi$  121 мм  $H=3,5$ м  $S=1,95\text{м}^2$  ; 3од підпор з труб  $\Phi$  152 мм  $H=4$ м  $S=8,4\text{м}^2$ ; 14од підпор з труб  $\Phi$  152 мм  $H=5$ м  $S=48,94\text{м}^2$  ;(РАЗОМ  $S= 1290,04\text{м}^2$ ), протяжністю інв. № "114061500330200927", протяжністю 1,898км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Ростовський, від. вул. Пирогова до ж/б 30 ветка №1 м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  114 мм  $L=528$  м  $S=276,88$  м<sup>2</sup> ,66 од підпор з труб  $\Phi$  102 мм  $H=3$  м  $S=91,08\text{м}^2$ ; РАЗОМ  $S= 367,963\text{м}^2$ ), інв. №"114061500330313538", протяжністю 0,528км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Ізюмській до ж/б 20 від вул. Демократичній м. Слов'янськ ветка №4. Фарбування газопроводу:  $L=268$  м  $\Phi$  114 мм  $S=140,54\text{м}^2$  , 33од підпор з труб  $\Phi$  102 мм  $H=3,8$  м  $S=57,684\text{м}^2$  ; (РАЗОМ  $S= 198,224\text{м}^2$ ), інв. №"114061500330313381", протяжністю 0,268 км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Кооперативній м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  114 мм  $L=322$  м  $S=168,86$  м<sup>2</sup> ,36од підпор з труб  $\Phi$  89 мм  $H=3$  м  $S=49,68\text{м}^2$ ; (РАЗОМ  $S= 218,54\text{м}^2$ ), інв. №"114061500330311072", протяжністю 0,322 км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Машчерметовській м. Слов'янськ ветка №1. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  108 мм  $L=289,8$  м  $S=133,31$  м<sup>2</sup> ,34од. підпор з труб  $\Phi$  102 мм  $H=2,5$  м  $S=39,1\text{м}^2$ ; (РАЗОМ  $S= 172,408$  м<sup>2</sup>), інв. № "114061500330313442", протяжністю 0,29км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Карпинського, вул. Заводській, вул. Микитенко, вул. Цвіточній, провул. Огородному вет. №3 м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  89 мм  $L=1051$  м  $S=430,3\text{м}^2$  ,72од підпор з труб  $\Phi$  89 мм  $H=3$  м  $S=88,43\text{м}^2$ ;10од підпор з труб  $\Phi$  89 мм  $H=5$  м  $S=20,47\text{м}^2$ ; (РАЗОМ  $S= 539,2\text{м}^2$ ), інв. №"114061500330313425", протяжністю 1,051км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Карпинського, вул. Заводській , вул. Микитенко , вул. Цвіточній , провул. Огородному вет. №1 м. Слов'янськ. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  152 мм  $L=688$  м  $S=481,05\text{м}^2$  , 44од підпор з труб  $\Phi$  114мм  $H=3$  м  $S=69,22\text{м}^2$ ; 2од підпор з труб  $\Phi$  114 мм  $H=5$  м  $S=5,244\text{м}^2$ ; (РАЗОМ  $S= 555,514\text{м}^2$ ), інв. №"114061500330313423", протяжністю 0,688 км.

Розподільний надземний газопровід низького тиску по вул. Слобожанській (колишня вул. Радянська ) м. Лиман. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  89 мм L=2508 м S=1026,7752 м<sup>2</sup> ; інв. №"114061500330201405", протяжністю 2,508 км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Підстепна м. Лиман. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  57 мм L=472 м S=122,72 м<sup>2</sup>; інв. № "114061500330201388", протяжністю 0,472км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Підстепна м. Лиман ветка №2. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  76 мм L=269 м S=94,04 м<sup>2</sup>; Інв. № "114061500330201583", протяжністю 0,269 км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Партизанська від. ж.б 106 до ж.б. №121 м. Лиман ветка №2. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  76 мм L=124 м S=43,35 м<sup>2</sup>; інв. № "114061500330201539", протяжністю 0,124км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Оборони 37а вет №1 м. Лиман ветка №2. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  89 мм L=102 м S=41,76 м<sup>2</sup>; інв. №"114061500330201579", протяжністю 0,102 км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Челюскіна, вул. Волгодонська, вул. Пасічна, провул. Ринковий , провул. Торгівельний, м. Лиман, ветка №5. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  133 мм L=492 м S=301 м<sup>2</sup> ; інв. №"114061500330201872", протяжністю 0,492 км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Поштова, вул. Свободи, вул. Незалежності, м. Лиман ветка №1. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  57 мм L=369 м S=95,94 м<sup>2</sup>; інв. №"114061500330201484", протяжністю 0,369км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Підстепна м. Лиман ветка №2. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  76 мм L=844 м S=295,06м<sup>2</sup>; інв. №"114061500330201485", протяжністю 0,844км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску провул. Промисловий с. Рубці, м. Лиман ветка №2. Фарбування газопроводу:  $\Phi$  57 мм L=152 м S=39,52м<sup>2</sup>; інв. №"114061500330202129", протяжністю 0,152 км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул.8-го Березня №1 -19 с. Рубці, м. Лиман ветка №2:  $\Phi$  76 мм L=312 м S=109 м<sup>2</sup> ; інв. № "114061500330313662" , протяжністю 0,312км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Бульварна , вул. Червана смт. Зарічне м. Лиман ветка №3. Фарбування газопроводу:  $\Phi$



108 мм L=703 м S=323,38 м<sup>2</sup>; інв. № "114061500330202021", протяжністю 0,703 км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Запорізька, провул. Запорізький м. Лиман. Фарбування газопроводу: Ф 89 мм L=192 м S=78,6048 м<sup>2</sup>; ветка №1 (Інв. № 114061500330201481); Ф 76мм L=279 м S=97,5384м<sup>2</sup>; ветка №2 (Інв. № 114061500330201482); Ф 57мм L=1235 м S=321,1м<sup>2</sup>; ветка №3 (Інв. № 114061500330201483); РАЗОМ S=497,24м<sup>2</sup>, протяжністю 1,706.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Бульварна, вул. Красна ветка №1 смт. Зарічне, Лиманського р-ну. Фарбування газопроводу: Ф 159 мм L=918 м; ветка №1; РАЗОМ S=671,43м<sup>2</sup>, інв. № "114061500330202019", протяжністю 0,918км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Бульварна, вул. Червана смт. Зарічне, Лиманського р-ну. Фарбування газопроводу: Ф 133 мм L=343 м; ветка №2; РАЗОМ S=209,85м<sup>2</sup>, інв. №"114061500330202020", протяжністю 0,343км.

Розподільний надземний газопровід середнього тиску по вул. Заводській від №1 до №53. Фарбування газопроводу: Ф 89мм L=605 м S=321,1м<sup>2</sup>; с. Рубці Лиманського р-ну; РАЗОМ S=247,687м<sup>2</sup>, інв. №"114061500330313679", протяжністю 0,605 км.

Г-д н/т с. Черкаське Слов'янського району по вул. Шидловській (колишня вул. Леніна), вул. Ясна (колишня вул. 1-го Травня): Ду 133 мм L=205 м переустановлення 22 од підпор з рельс №11 Н=3 м з розпорами зі сталі кутової та труби Ф57мм; встановлення додаткової підпори з труб Ду133 мм Н=3 м -1 од., з відновленням фундаментів (800x800x1000); Пофарбування газопроводу: Д- 133 мм L=205 м; S=125,42м<sup>2</sup>; Пофарбування підпор: з труби Д- 133 мм Н=3 м; S=1,8354м<sup>2</sup>; 22 од. підпор з рельс №11 Н=3м S=18,8892м<sup>2</sup>; разом: площа пофарбування S=146,1446м<sup>2</sup>, інв. № 114061500330311538, протяжністю 0,205км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Грушевського (Леніна), с. Неліпівка, м. Торецьк. Загальна довжина - 939 м, в т.ч. д114мм-234п.м., д89мм-205п.м, д76мм-346п.м, д57мм-154п.м, інв. №"114060600330307111", протяжністю 0,939км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску до будинку 20,27 по вул. Слобідська (1 Травня) с. Неліпівка м. Торецьк. Довжина д57мм-90,4 п.м., інв. №"114060600330312836", протяжністю 0,09км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Слобідська (1 Травня) с. Неліпівка м. Торецьк. Довжина д 57 мм -133 п.м., інв. № "114060600330312794", протяжністю 0,133 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску квартал 165 с. Північне м. Торецьк. Загальна довжина-1354 м в т.ч. д108 мм - 370 п.м., д 89 мм- 417 п.м, д.57мм - 567 п.м. інв. № "114060600330306784", протяжністю 1,354 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 11 с. Північне м. Торецьк. Довжина д 89мм -90 п.м., інв. №"114060600330306827", протяжністю 0,09км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 10, с. Північне м. Торецьк. Загальна довжина д-57мм-135 п.м. інв. №"114060600330306802", протяжністю 0,135км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 12 с. Кірове м. Торецьк. Загальна довжина-280 п.м, в т.ч.: д108 мм-180 п.м., д.57мм-100 п.м., інв. №"114060600330306782", протяжністю 0,28 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 12 с. Північне, м. Торецьк. Загальна довжина - 365п.м. д108-238 п.м.,д57мм-127 п.м., інв. №"114060600330307076", протяжністю 0,365 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 13 с. Північне м. Торецьк. Довжина д-89 мм-110 п.м., інв. №"114060600330306781", протяжністю 0,11км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 17 с. Північне, м. Торецьк. Довжина д.89мм-127 п.м., інв. №"114060600330307078", протяжністю 0,127км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 15 с. Північне, м. Торецьк. Загальна довжина 129 п.м, д.89 мм-101 п.м., д.57 мм -28 п.м., інв. №"114060600330307079" , протяжністю 0,129км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 16 с. Північне, м. Торецьк. Довжина складає д.89 мм-106 п.м., інв. №"114060600330307080", протяжністю 0,106 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 16 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.89 мм-63 п.м., інв. №"114060600330306857", протяжністю 0,063км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 13 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.57 мм-76 п.м., інв. №"114060600330307077", протяжністю 0,076 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску к буд. 20 по вул. Юності с. Північне м. Торецьк. Довжина д.108 мм-81 п.м., інв. №"114060600330306945", протяжністю 0,081 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску вул. Юності 20 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.108 мм-86 п.м., інв. №"114060600330306927", протяжністю 0,086 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 20 а квартал 168 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.89 мм-425 п.м., інв. № "114060600330306942", протяжністю 0,425 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 19 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.76 мм-127 п.м., інв. №"114060600330307082", протяжністю 0,127 км.

Фарбування надземного газопроводу тиску по вул. Юності 18 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.89 мм-27 п.м., інв. №"114060600330306875", протяжністю 0,027 км.

Фарбування надземного низького тиску по вул. Юності 18 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.89 мм-151 п.м., інв. №"114060600330307081", протяжністю 0,151 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 22 с. Північне м. Торецьк. Загальна довжина 133 п.м., в т.ч. д.89 мм-108 п.м., д.57 мм-25 п.м., інв. №"114060600330307084", протяжністю 0,133 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 21 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.89 мм-119 п.м., інв. №"114060600330307083", протяжністю 0,119 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 23 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.108 мм-18 п.м., інв. №"114060600330307001", протяжністю 0,018км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 23 с. Північне м. Торецьк. Довжина д.108 мм-125 п.м., інв. №"114060600330307085", протяжністю 0,125км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Сонячна 1, с. Північне м. Торезьк. Загальна довжина 205 п.м., в т.ч. д.219 мм-95 п.м., д.89 мм-110 п.м., інв. №"114060600330307086", протяжністю 0,205 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Юності 19 с. Північне, м. Торезьк. Загальна довжина 382 п.м, в т.ч. д.159 мм-250п.м., д.108 мм-132 п.м., інв. №"114060600330306926", протяжністю 0,382 км.

Фарбування надземного газопроводу середнього тиску до котельної 165 кварталу с. Північне м. Торезьк. Довжина д.89 мм-21,5 п.м., інв. №"114060600330200362", протяжністю 0,022 км.

Фарбування надземного газопроводу середнього тиску до котельної дорожньої дільниці м. Торезьк. Довжина д 108 мм -502 п.м., інв. №"114060600330200342", протяжністю 0,25 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску підстанція 330 м. Залізне м. Торезьк Загальна довжина 399 п.м., в т.ч. д.89 мм-230 п.м., д.57 мм-169 п.м., інв.№"114060600330306807", протяжністю 0,399 км.

Фарбування надземного газопроводу 171. Надземний газопровід низького тиску по вул. Сормівська м.Торезьк Довжина д.159 мм-500 п.м. , інв. №"114060600330306961", протяжністю 0,5 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску п вул. Сормівська м. Торезьк. Довжина д.108 мм-461 п.м., інв. №"114060600330306952", протяжністю 0,461 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Бородіна м. Торезьк. Довжина д.57 мм-86 п.м., інв. №"114060600330307049", протяжністю 0,086 км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску до буд.13/2 по вул. Сормівська від вуличного газопроводу м. Торезьк. Довжина д.57 мм-25 п.м., інв. № "114060600330312847", протяжністю 0,025км.

Фарбування надземного газопроводу низького тиску по вул. Сормівська, Онежська м. Торезьк. Довжина д.76 мм-408 п.м., інв. №"114060600330306935", протяжністю 0,408км.

Фарбування надземного газопроводу тиску до буд. 7/1 по вул. Онежська м. Торезьк. Довжина д.57 мм-50 п.м., інв. №"114060600330312744", протяжністю 0,05км.

Капітальний ремонт надземного газопроводу високого тиску від. с. Романівка до ГРП с. Суха Балка, м. Торезьк. Довжина 7023 п.м., д.159 мм -7023

п.м., в. т.ч. підземний - 2015 п.м., інв. № 114060600330100145, протяжністю 7,0230км.

Капітальний ремонт надземного газопроводу низького тиску по вул. Чернишевського, Московська, Лісна с. Південне, м. Торецьк. Загальна довжина 5367 п.м. інв.№ 114060600330306994, протяжністю 5,360км.

Реконструкція ділянки надземного газопроводу низького тиску Д 219 мм біля ГРП № 44 вул. Пушкіна, м. Часів Яр (розташованого під лінією електромереж), інв. № "114060200330303404", протяжністю 0,083 км.

Газопровід поряд з ГРП №19 м. Бахмут, вул. Горбатова, інв. № "114060200330301047", протяжністю 0,028 км. Заміна пошкоджених корозією сталевих ділянок газопроводів середнього та низького тиску загальною протяжністю 0,028 км на поліетиленові з заміною 2-х застарілих відключаючих пристроїв на поліетиленові шарові крани.

Заміна ділянки підземного газопроводу середнього тиску Д-219 мм на газопровід ПЕ 110 мм за адресою: смт. Очеретино, ГРС котельня, інв. № 114061800330201101, протяжністю 0,1 км.

Виконання проектно-кошторисних робіт, геодезії та геології на об'єкті з реконструкції газопроводів н/т та с/т, за адресою: м. Костянтинівка, вул.Матросова, Верхня.

Заміна ділянки надземного газопроводу д.89 мм- 8 п.м. на підземний ПЕ д.110х6,3 мм-8 п.м для запобігання аварійних ситуацій і для збереження газопроводу в робочому стані. Газопровід низького тиску вул. Парова, Гастелло, Ватутіна с.Катеринівка. Загальна довжина - 5070 п.м. Підземний газопровід д. 219 мм -150 п.м.,д.133 мм-420 п.м.,надземний газопровід д.159 мм-570 п.м., д.108 мм-1120п.м., д.89 мм-2290п.м.,д.57 мм -520 п.м., інв.№ "114060600330306906" протяжністю 0,008км.

Винос надземного газопроводу низького тиску вул. Солнічна, Ватутіна, Кірова с.Катеринівка протяжністю 0,007км із забудови. Загальна довжина - 4037 п. м. д. 133 мм -277 п.м.,д.108 мм-320 п.м.,д.89мм- 2300 п.м., д.57 мм-1140п.м., інв.№ "114060600330306908".

## **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 2018-2027 роки планується виконати заміну 28 од. відключаючих пристроїв, та реконструкцію 1 од.*

Заміна відключаючого пристрою на надземному газопроводі н/т діам. 89/159мм в смт. Міронівський, вул. Кошевого, вул. 1 Мая, вул. Октябрська, інв. №"114060500330312718", одиниць 3.

Заміна відключаючого пристрою на надземному газопроводі в/т діам. 50/80мм в смт. Міронівський, вул. Заводська. "114060500330100136", одиниць 3.

Заміна існуючої засувки Ду 100 мм, на кран LD К.Ш.Ц.Ф.100 та заміна ділянки газопроводу за адресою: м.Костянтинівка, ГК №200, інв. № 114061200330201289.

м. Краматорськ, вул. Б. Хмельницького, 24 ( заміна засувки на шаровий кран на надземному газопроводі низького тиску Д80мм,Д50мм), інв. №"114061000330308662", одиниць 2.

м. Краматорськ, вул. Б. Хмельницького, 26 ( заміна засувки на шаровий кран на надземному газопроводі низького тиску Д89), інв. №114061000330308662, одиниць 1.

м. Краматорськ, вул. Південна №15(заміна засувки на шаровий кран на надземному газопроводі низького тиску Д50мм), інв. № 114061000330308679, 1 одиниця.

Заміна сталеві запірної арматури Д -100 мм на надземному розподільному газопроводі н/т на шаровий приварний кран Д-100 мм, м. Покровськ, вул. Шмідта, 12, інв. № 114061100330313304.

Заміна сталеві запірної арматури Д -100 мм на надземному розподільному газопроводі н/т на шаровий фланцевий кран Д-100 мм, м. Покровськ, вул. Чайковського, 28, інв. № 114061100330313227.

Заміна сталеві засувки Ду=200мм (2 од. у газовому колодязі №8) на підземному газопроводі високого тиску Ду=200мм, м. Вугледар – с. Богоявленка. (Сталеві засувки Ду=200мм – 2од., фланцеве приєднання.)" інв. №"114061300330100237", 2 одиниці.

Заміна сталеві засувки Ду=150мм (3 од. у газових колодязях №12,13) на підземному газопроводі середнього тиску Ду=150мм, с. Новоукраїнка. (Сталеві засувки Ду=150мм – 3од., фланцеве приєднання), інв. №"1140611300330200718", 3 одиниці.

Заміна засувок Ду 50, Ду 80 на розподільному газопроводі с/т по вул. Пролетарській м. Слов'янськ, інв. № "114061500330200853".

Заміна засувки на виході та вході ГРП №34 вул. М. Василівського м. Слов'янськ, Ду=100 мм -2 од. на крани шарові газові фланцеві, інв. № "114061500320100531".

Заміна засувки на виході та вході ГРП №7 вул. М. Володарського (з/д. лікарня) м. Слов'янськ, Ду=100 мм -2 од. на крани шарові газові фланцеві, інв. № "114061500320100705".

Заміна відключаючого пристрою в ГК №19 на підземному газопроводі середнього тиску від. Содоного заводу по вул. Мартиненко, вул. Труда, вул. Калініна, вул. Іскри, вул. Р.Люксембург - заміна засувки на кульовий кран газовий цільнозварний, Ду 400 і капремонт ГК №19, інв. №"114061500330200821".

Надземний газопровід с/т по вул. Київська до ШРП с. Новгородське м. Торецьк, довжина д.108 мм-353 п.м. інв. №"114060600330200369". Заміна сталевий засувки Ду-100 на приварний сталевий кульовий кран Ду-100 на надземному газопроводі – 1 одиниця.

Надземний газопровід н/т від ШРП по вул. Київська, Зелена та ін. с. Новгородське м. Торецьк. Загальна довжина -2735 п.м."114060600330306923". Заміна сталевий засувки Ду-150 на приварний сталевий кульовий кран Ду-150 на надземному газопроводі, пуск газу 257 вводів.

Реконструкція на підземному газопроводі середнього тиску діам. 250мм, вул. Дніпровська м. Часів Яр. Реконструкція на підземному газопроводі середнього тиску діам. 250мм: встановлення газового крана КШ.Ц.П. діам. 250 мм на підземном газопроводі середнього тиску діам.250мм у надземному розташуванні для секціонування ділянок газопроводу, інв № 114060200330200051, 1 одиниця.

### **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 2018 р. планується виконати капітальний ремонт будівель ГРП у кількості 30 од.*

*Для забезпечення температурного режиму газоредукуючого обладнання, у підсобному приміщенні будівлі встановлюються опалювальні прилади. В наслідок довгої експлуатації, обладнання опалювального приладу не забезпечує*

*спрацювання автоматики безпеки. Враховуючи це, на 2018 р. передбачені заходи із заміни опалювальних приладів у будівлях ГРП кількістю 14 од.*

Капітальний ремонт будівлі (влаштування стягування будівлі) ГРП№ 60 с. Берестове. Виготовлення та встановлення металоконструкції для стягування будівлі ГРП, інв. № 114060200320900082, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№94 смт. Луганське. Улаштування покриття з азбестоцементних листів 8-хвильових 40/150 розміром 1750x 1130 мм, інв. № 114060500320100190, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№86 с. Володимирівка. Улаштування покриття з профнастілу 70 м<sup>2</sup>, інв. № 114060200320900088, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№78 м. Бахмут. Червона гора. Улаштування покриття з профнастілу 18 м<sup>2</sup>, інв. № 114060200320900720, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№24 м. Бахмут вул. Мора. Улаштування покриття з профнастілу 118,8 м<sup>2</sup>, інв. № 114060200320900044, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№25 м. Бахмут вул. Артема. Улаштування покриття з профнастілу 25 м<sup>2</sup>, інв. № 114060200320900048, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№32 м. Бахмут вул. Ювілейна. Улаштування покриття з профнастілу 118,8 м<sup>2</sup>, інв. № 114060200320900707, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№11 с. Опитне вул. Дачна Улаштування покриття з профнастілу 52,5м<sup>2</sup>, інв. № 114060200320900046, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (ремонт покрівлі) ГРП№11м. Бахмут. Вул. Некрасова Улаштування покриття з профнастілу 50м<sup>2</sup>, інв. № 114060200320900717, 1 од.

Капітальний ремонт будівлі (заміна покрівлі та відновлення цегляної кладки ) ГРП№9 по вул. Центральна (квартал Північний), м. Волноваха. Розбирання та зворотнє укладання цегляної кладки – 1,3 м<sup>3</sup>, білування внутрішнього приміщення – 110 м<sup>2</sup>; облаштування крокв 0,04x0,04x7м – 12 од.; кріплення крокв анкерами – 60 од.; монтаж покриття з профнастилу – 0,564 м<sup>2</sup>; кріплення покриття за допомогою саморезів – 90 од.; облаштування оцинкованих примикань до кам'яних стін – 0,14 м; кріплення примикань за допомогою дюбелів – 46 од., інв. № 114060700320100676, 1 одиниця.



ГРП -34 (тупікове) с. Куртівка - капітальний ремонт будівлі (кровля будівлі від тривалого строку експлуатації пошкоджена, підлога, стіни та відмостка мають тріщини та потребують капітального ремонту), інв. № 114060800320100280, 1 одиниця.

ГРП-17 м. Дружківка, вул. Депутатська - капітальний ремонт будівлі. Ремонт підлоги та її покриття іскрозахисним матеріалом, ремонт та побілка стін, пофарбування стін та обладнання, ремонт відмостки навколо будівлі. Заміна опалювального апарату, інв. № 114060800320100712, 1 одиниця.

ГРП-31 м. Дружківка, вул. Єсеніна, с. Новогригоріївка - капітальний ремонт будівлі. Заміна покрівлі, заміна лат (решетування), ремонт підлоги та її покриття іскрозахисним матеріалом, ремонт та побілка стін, пофарбування стін та обладнання, ремонт відмостки навколо будівлі, інв. № 114060800320100276, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №5 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Білоусова, інв. № 114061200320100354, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №11 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Курська, інв. № 114061200320100345, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №14 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Каміновата, інв. № 114061200320100376, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №48 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Яблунівка, інв. № 114061200320100374, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №51 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Вролюбівка, інв. № 114061200320100367, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №38 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Н. Єленівка, інв. № 114061200320100729, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №15 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вінницька, інв. № 114061200320100347, 1 одиниця.

Заміна покрівлі ГРП №17 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Б.Хмельницького, інв. 114061200320100351, 1 одиниця.

м. Краматорськ, ГРП №32 р-п Ясногорівський (ремонт штукатурки стін, стель, фарбування та улаштування стяжки), інв. № 114061000320100415.

ГРП № 1 м. Красногорівка, вул. Я. Мудрого, 14. 1 лінія редукування, регулятор РДУК – 100\50, пропускна здатність 2836 м<sup>3</sup>/год. Будівля: площа

13,58 м<sup>2</sup>, висота 3,3 м; стіни - цегла, перекриття - з/б плити. Ремонт м'якої рубероїдної покрівлі-47 м<sup>2</sup>, ремонт відмощення-11 м<sup>2</sup>, пофарбування технологічного обладнання – 4,7 м<sup>2</sup>, фарбування дверей – 8 м<sup>2</sup>, білування стелі та внутрішніх стін – 76 м<sup>2</sup>, Фарбування панелей стін – 20 м<sup>2</sup>. інв. № 114061300320100463, 1 одиниця.

ГРП № 9 м. Красногорівка, вул.Западна.1 лінія редукування, РДБК-1-100/70, пропускна здатність 5672 м<sup>3</sup>/год. Будівля: площа 36,9м<sup>2</sup>, висота 3,3м; стіни - цегла, перекриття – з/б плити.", інв. № 114061300320100471.

ГРП № 1 с. Павлівка, вул. Центральна. 1 лінія редукування, регулятор РДУК-1-50/35, пропускна здатність - м<sup>3</sup>/год. Будівля: площа 12,1 м<sup>2</sup>, висота 3,3 м; стіни-цегла, перекриття -з/б плити, інв. № 114061300320100472.

ГРП № 1 с. Степне, вул. Центральна, 1а. 1 лінія редукування, регулятор РДУК 2-50, пропускна здатність - м<sup>3</sup>/год. Будівля: площа 24,5 м<sup>2</sup>, висота 3,3 м; стіни - цегла, перекриття - з/б плити. інв. № 114061300320100472.

ГРП № 2 с. Березове, вул. Трудова, 31. 1 лінія редукування, регулятор РДУК 2-50, пропускна здатність - м<sup>3</sup>/год. Будівля: площа 42,8 м<sup>2</sup>, висота 3,3 м; стіни - цегла, перекриття - з/б плити. інв. № 114061300320100473.

ГРП №3 вул. Нахімова, м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. № 114061500320100527, 1 од.

ГРП №15 сільгосптехнікум м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. № 114061500320100509, 1 одиниця.

ГРП №22 вул. Кутузова м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, інв. № 114061500320100519, 1 одиниця.

ГРП №3 м. Миколаївка м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ -7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. № 114061500320100552, 1 одиниця.

ГРП №1 с. Червоний Молочар м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. №114061500320100499, 1 одиниця.

ГРП №1 с. Малинівка м. Слов'янськ – капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. № 114061500320100497, 1 одиниця.

ГРП №9 вул. Полярна м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. № 114061500320100538, 1 од.

ГРП №1 вул. Зелена с. Торецьке м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. № 114061500320100501, 1 од.

ГРП №8 м-р Артема м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. №114061500320100537, 1 од.

ГРП №33 вул. Дибенко Лісгоспзаг м. Слов'янськ - капремонт системи опалення з заміною котла, заміна дільниць трубопроводів опалення, установлення нового котла АОГВ-7, ремонт вентиляції та димовідведення, інв. № 114061500320100704, 1 од.

Будівля ГРП-18 вул. Пушкіна, м. Залізне, м. Торецька (49,34м<sup>2</sup>, цегла, перекриття з/б). Зміна м'якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи, влаштування вимощення, інв. № 114060600320900211.

Будівля ГРП-19 вул. Чернишевського, с. Південне, м. Торецька (40м<sup>2</sup>, цегла, перекриття з/б). Зміна м'якої покрівлі на покрівлю з профільного листа, малярні та штукатурні роботи, інв. № 114060603200900219, 1 од.

Будівля ГРП-24 вул. Залізна, с. Нелепівка, м. Торецька (56,05м<sup>2</sup>, цегла, перекриття з/б). Зміна м'якої покрівлі на покрівлю з профільного листа, малярні та штукатурні роботи, влаштування вимощення, інв. № 114060600320900227, 1 од.

Заміна опалювального приладу в ГРП №1 вул. Центральна, м. Волноваха заміна димохідного опалювального приладу на парпетний з герметичною камерою згоряння потужністю 7,5 кВт. Перемонтаж системи опалення та системи газопостачання., інв. № 114060700320100235, 1 од.

Заміна опалювального приладу в ГРП №2 вул. Ювілейна, м. Волноваха. заміна димохідного опалювального приладу на парпетний з герметичною

камерою згоряння потужністю 7,5 кВт. Ремонт системи опалення та системи газопостачання., інв. № 114060700320100236, 1 од.

Заміна опалювального приладу в ГРП №4 вул. 1 Травня, м. Волноваха. Заміна димохідного опалювального приладу на парпетний з герметичною камерою згоряння потужністю 7,5 кВт. Ремонт системи опалення та системи газопостачання. інв. № 114060700320100237, 1 од.

Заміна опалювального приладу в ГРП №7 вул. Полтавська, м. Волноваха, заміна димохідного опалювального приладу на парпетний з герметичною камерою згоряння потужністю 7,5 кВт. Ремонт системи опалення та системи газопостачання. Інв. № 114060700320100675, 1 од.

*Заміна ліній редукування здійснюється згідно акту технічного обстеження та дефектного акту з метою заміни фізично зношеного та морально застарілого редукуючого обладнання на сучасне.*

ГРП №62 с. Яковлівка, встановлення обладнання РД50 - 1од., (потужність 1200м<sup>3</sup>/год.). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS на 1-й лінії редукування: Демонтаж ШРП – 1од. Монтаж нової ШРП, продуктивністю до 300м<sup>3</sup>/год. – 1 од. Пуск газу в ШРП. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП., інв. № 114060500320100058.

ГРП № 9 м. Бахмут, вул. Мариупольська (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840м<sup>3</sup>/год.). Заміна РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм на MADAS RG/2MB Ду100мм; заміна фільтра ФВ Ду 100мм на фільтр MADAS Ду100мм, ПСК Ду 50 мм MADAS - 1 од., заміна засувок Ду100/80мм на крани КШ.Ц.Ф. LD DN 100 /80мм PN 16- 2/1 од., заміна клинної засувок Ду80мм - 1 од. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП., інв. № 114060200420200150.

ГРП №3 вул. Ювілейна, м. Бахмут, (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 1200 м<sup>3</sup>/год.). Заміна РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм на MADAS RG/2MB Ду100мм; заміна фільтра ФВ Ду 100мм на фільтр MADAS Ду100мм, ПСК Ду 50 мм MADAS - 1 од., заміна засувок Ду100/80мм на крани КШ.Ц.Ф. LD DN 100 /80мм PN 16- 2/1 од., заміна клинної засувок Ду80мм - 1 од. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП. інв. № 114060200420100047.

ГРП № 2 вул. Ювілейна, м. Бахмут (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840м<sup>3</sup>/год.). Заміна РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм на MADAS RG/2MB Ду100мм; заміна фільтра ФВ Ду 100мм на фільтр MADAS Ду100мм, ПСК Ду 50 мм MADAS - 1 од., заміна засувок Ду100/80мм на крани КШ.Ц.Ф. LD DN 100 /80мм PN 16- 2/1 од., заміна клинної засувок Ду80мм - 1 од. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП., інв. № 114060200420100146.

ГРП №38 вул. Бориса Глібська, м. Часів-Яр, (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840 м3/год.). Заміна РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм на MADAS RG/2MB Ду100мм; заміна фільтра ФВ Ду 100мм на фільтр MADAS Ду100мм, ПСК Ду 50 мм MADAS - 1 од., заміна засувок Ду100/80мм на крани КШ.Ц.Ф. LD DN 100 /80мм PN 16- 2/1 од., заміна клинової засувок Ду80мм - 1 од. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП. інв. 114060200420100149.

ГРП №5 вул. Носакова, м. Бахмут, (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 1200 м3/год.). Заміна РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм на MADAS RG/2MB Ду100мм; заміна фільтра ФВ Ду 100мм на фільтр MADAS Ду100мм, ПСК Ду 50 мм MADAS - 1 од., заміна засувок Ду100/80мм на крани КШ.Ц.Ф. LD DN 100 /80мм PN 16- 2/1 од., заміна клинової засувок Ду80мм - 1 од. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП., інв. № 114060200420100046.

ГРП - № 21 м. Бахмут, вул. Бахмутська - заміна лінії редукування з регулятором тиску РДУК - 100, на лінію у зборі, інв. № 114060200420100002.

Заміна лінії редукування із середнього на низький тиск на ГРП №6 м. Волноваха по пров. Залізничний. Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 3800 м3/год. (регулятор РДУК 100). Зупинка роботи ГРП, демонтування існуючої лінії редукування, спорудження нової лінії редукування на основі обладнання MADAS, пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП. інв. № 114060700320100233.

Заміна лінії редукування із середнього на низький тиск на ГРП №9 м. Волноваха по вул. Центральна (кв. Північний). Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 990 м3/год. (регулятор РДУК 50). зупинка роботи ГРП, демонтування існуючої лінії редукування, спорудження нової лінії редукування на основі обладнання MADAS, пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП. інв. № 114060700320100676.

Заміна лінії редукування із середнього на низький тиск на ГРП №1 смт. Донське по вул. Крупської. Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 990 м3/год. (регулятор РДУК 50). Зупинка роботи ГРП, демонтування існуючої лінії редукування, спорудження нової лінії редукування на основі обладнання MADAS, пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП., інв. № 114060700320100243.

Заміна лінії редукування із середнього на низький тиск на ГРП №2 смт. Донське по вул. О. Кошевого. Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 990 м3/год. (регулятор РДУК 50). Зупинка роботи ГРП, демонтування існуючої лінії редукування, спорудження нової лінії редукування

на основі обладнання MADAS, пуск газу в ГПП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГПП. інв. № 114060700320100244.

ГПП № 34 (тупікове) с. Куртівка з встановленням додаткової лінії редукування з регулятором тиску "Madas" 50 ,потужність 8400 м3/годину інв. № 114060800320100280.

ГПП № 8, в м. Дружківка, вул. Леваневського, біля буд. 29 - реконструкція лінії редукування з встановленням регулятора тиску ""Madas""50 ,потужність 3000м3/годину, інв .№ 114060800320100256.

ГПП № 13 м. Дружківка, вул. Войкова, на перетині з вул. Восточна - реконструкція лінії редукування з встановленням регулятора тиску "Madas"-100, потужність 3000м3/годину, інв. № 114060800320100257.

ГПП № 24 м. Дружківка, с. Горняк, вул. Костянтинівська (Постишева)- заміна лінії редукування з регулятором тиску РДУК-100,на лінію редукування регулятора тиску "Madas"-100Заміна лінії редукування", інв. № 114060800320100258.

ГПП - № 12 м. Дружківка, вул. Фурманова - заміна лінії редукування з регулятором тиску РДУК - 100, на лінію у зборі, інв. № 114060800320100259.

ГПП - № 9 м. Дружківка, вул. Б. Хмельницького - заміна лінії редукування з регулятором тиску РДУК - 100, на лінію у зборі, інв. № 114060800320100260.

Реконструкція ГПП №15 Ду 100 мм, за адресою: м.Костянтинівка, вул.Вінецька 59 (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнення, потужність 2840м3/год, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГПП), інв. № 114061200320100347.

Реконструкція обладнання ГПП №5 Ду 100 мм, за адресою: м.Костянтинівка, вул.Білоусова 4-А (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнення, потужність 2840м3/год, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГПП), інв. № 114061200320100354.

ГПП - № 26 м. Костянтинівка, вул. Херсонська - заміна лінії редукування з регулятором тиску РДУК - 100, на лінію у зборі, інв. № 114061200320100349.

м. Краматорськ, ГПП №32 р-п Ясногорівський (РДУК 2-100 , с високого тиску на низький тиск, потужність 1000м31 лінія редукування) Заміна лінії редукування:зупинка і пуск ГПП,ГРУ,демонтаж і монтаж сталевих засувок та зворотніх клапанів, фільтрів, демонтаж та монтаж регуляторів тиску газу,встановлення газових свічок, фарбування лінії редукування, інв. № 114061000320100415.

м. Краматорськ, ГРП №35 вул. Мартиненко ( РДУК 2-100, с середнього тиску на низький тиск, потужність 1000м<sup>3</sup>, 1 лінія редукування) Заміна лінії редукування:зупинка і пуск ГРП,ГРУ,демонтаж і монтаж сталевих засувок та зворотніх клапанів, фільтрів, демонтаж та монтаж регуляторів тиску газу,встановлення газових свічок, фарбування лінії редукування, інв. № 114061000320100425.

м. Краматорськ,ГРП №15 КПД (РДУК 2-100, с середнього тиску на низький тиск, потужність 1000м<sup>3</sup>, 1 лінія редукування) Заміна лінії редукування:зупинка і пуск ГРП,ГРУ,демонтаж і монтаж сталевих засувок та зворотніх клапанів, фільтрів, демонтаж та монтаж регуляторів тиску газу,встановлення газових свічок, фарбування лінії редукування, інв.114061000320100404.

ГРП - № 1 м. Краматорськ, вул. Будаєва - заміна лінії редукування з регулятором тиску РДУК - 100, на лінію у зборі, інв. № 114061000320100390.

ГРП№11, м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Шевченка. Заміна 1 лінії редукування з регулятором РДУК100 V=8400м<sup>3</sup>/год., та встановленням регулятора "Madas", P=0,3 МПа, інв. № 114061100320100443.

ГРП №13, м-н Південний м. Покровськ (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840 м<sup>3</sup>/год.). Заміна РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм на MADAS RG/2MB Ду100мм; заміна фільтра ФВ Ду 100мм на фільтр MADAS Ду100мм, ПСК Ду 50 мм MADAS - 1 од., заміна засувок Ду100/80мм на крани КШ.Ц.Ф. LD DN 100 /80мм PN 16- 2/1 од.,заміна клинової засувок Ду80мм - 1 од. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацьовування ГРП., інв. № 114061100320100438.

ГРП № 2, м. Родинське (м. Красноармійськ) вул. Пушкіна (профілакторій "Промінь"). Заміна 1 лінії редукування, та встановленням регулятора "Madas" P=0,3 МПа, інв. № 114061100320100440.

ГРП№3,м. Родинське (м. Красноармійськ) вул. Маяковського. Заміна 1 лінії редукування, та встановленням регулятора "Madas" P=0,3 Мпа, інв. № 114061100320100442.

ГРП №30 вул. Нарвська с. Семенівка м. Слов'янськ (1 нитка РДУК-2-100 на с/т-н/т/, потужність 7500м<sup>3</sup>/год.). Заміна лінії редукування-1 нитка РДУК-2-100 на с/т-н/т на сучасне обладнання рег. RG/2MB-RB - 10Z DN120 MADAS, інв. 114061500320100528.

ГРП№15, м. Слов'янськ, вул. Сельгосптехнікум (Заміна морально застарілого обладнання ГРП на газорегуляторний пункт ГРУ-2MBZ-1/100 з монтажем), інв. № 114061500320100509.

ГРП№16, м. Слов'янськ, вул. Іскри (Заміна морально застарілого обладнання ГРП на газорегуляторний пункт ГРУ-2МВЗ-1/100 з монтажем), інв. № 114061500320100510.

ГРП№19, м. Слов'янськ, вул. Комунаров (Заміна морально застарілого обладнання ГРП на газорегуляторний пункт ГРУ-2МВЗ-1/100 з монтажем), інв. № 114061500320100513.

ГРП№11, м. Торецьк, вул. Донбаська (Заміна морально застарілого обладнання ГРП на газорегуляторний пункт ГРУ-2МВЗ-1/100 з монтажем), інв. № 114060600420100086.

ГРП№6, м. Торецьк, вул. Дружби (Заміна морально застарілого обладнання ГРП на газорегуляторний пункт ГРУ-2МВЗ-1/100 з монтажем), інв. № 114060600420100090.

ГРП№4, м. Торецьк, вул. Скачкова (Заміна морально застарілого обладнання ГРП на газорегуляторний пункт ГРУ-2МВЗ-1/100 з монтажем), інв. № 114060600420100084.

ГРП№17, смт. Північний, вул. Юності (Заміна морально застарілого обладнання ГРП на газорегуляторний пункт ГРУ-2МВЗ-1/100 з монтажем), інв. № 114060600420100088.

Газорегуляторний пункт ГРУ-2МВЗ-1/100 з монтажем, 25 од.

#### **Розділ IV. ШРП**

*На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 391 ШРП. Для зменшення витрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ШРП необхідна повна заміна ліній редукування з використанням сучасного обладнання.*

ШРП №13 м. Бахмут, пров. Шкільний (с/т-н/т, РД-50, 2од, потужність 300м3/год.). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS на 1-й лінії редукування: Демонтаж ШРП – 1од. Монтаж нової ШРП, продуктивністю до 300м3/год. – 1 од. Пуск газу в ШРП. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП. інв. № 114060200420200033.

ШРП № 4 м. Бахмут, з-д Доринсдустрія (с/т-н/т, РД-50, 2од, потужність 300м3/год.). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS на 1-й лінії редукування: Демонтаж ШРП – 1од. Монтаж нової ШРП, продуктивністю до 300м3/год. – 1 од. Пуск газу в ШРП. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП. інв. № 114060200420200005.



ШРП № 24, м. Соледар, с. Білокам'янка, вул. Соледарська(Жовтнева) (с/т-н/т, РД-50- 1од, потужність 300м3/год.). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS на 2-й лініях редукування: Демонтаж ШРП – 1од. Монтаж нової ШРП, продуктивністю до 300м3/год. – 1 од. Пуск газу в ШРП. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП. інв. № 114060200420200197.

Реконструкція ШРП №18 м. Волноваха, вул. Громової. Дві лінії редукування із середнього на низький тиск (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) на сучасне ШРП с РД MADAS", інв. № 114060700420200051.

Реконструкція ШРП №6 м. Волноваха, вул. Докучаєва. Дві лінії редукування із середнього на низький тиск (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) на сучасне ШРП с РД MADAS", інв. № 114060700420200072.

Реконструкція ШРП №1 м. Волноваха, вул. Губенка. Дві лінії редукування із середнього на низький тиск (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) на сучасне ШРП с РД MADAS. Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS на 2-х лініях редукування: Демонтаж ШРП – 1од. Пуск газу в ШРП. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП.", інв. № 114060700420200067.

Заміна ШРП №133, за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вінницька 33.На фільтрі Д-50 пошкоджена різьба ущільнювача кришки фільтру (відновленню не підлягає), пошкоджена різьба на корпусі ПКК-40, пошкоджена гранбукса засувки Д-50 (відновленню не підлягає), пошкоджене сідло клапану РД-50. ШРП потребує заміни.", інв. № 114061200420200082.

Заміна ШРП №93, за адресою: м. Костянтинівка, вул. Трудова 143 На фільтрі Д-50 пошкоджена різьба ущільнювача кришки фільтру (відновленню не підлягає), пошкоджена різьба на корпусі ПКН-40, пошкоджена гранбукса засувки Д-50 (відновленню не підлягає), пошкоджене сідло клапану РД-50. ШРП потребує заміни.", інв. № 114061200420200078.

Заміна ШРП №112, за адресою: м. Костянтинівка, вул. Пушкінська 422. На фільтрі Д-40 пошкоджена різьба ущільнювача кришки фільтру (відновленню не підлягає), пошкоджена різьба на корпусі ПКК-40 пошкоджена гранбукса засувки Д-32 (відновленню не підлягає), пошкоджене сідло клапану РД-32. ШРП потребує заміни.", інв. № 114061200420200073.

ШРП № 106, по вул. Трудова-Одеська,157, м. Костянтинівка (Заміна морально застарілого ШРП на шафовий газорегуляторний пункт ШГРП-2МВЗ-2/20 у зборі з монтажем), інв. № 114061200420200071.

ШРП № 94, по вул. Трудова, 167, м. Костянтинівка (Заміна морально застарілого ШРП на шафовий газорегуляторний пункт ШГРП-2МВЗ-2/20 у зборі з монтажем), інв. № 114061200420200075.

ШРП № 66, вул. Актюбінська, 180, м. Краматорськ (Заміна морально застарілого ШРП на шафовий газорегуляторний пункт ШГРП-2МВЗ-2/20 у зборі з монтажем), інв. № 114061000420200069.

ШРП № 48, вул. Горького, 13, м. Краматорськ (Заміна морально застарілого ШРП на шафовий газорегуляторний пункт ШГРП-2МВЗ-2/20 у зборі з монтажем), інв. № 114061000420200080.

ШРП № 49, вул. Горького, 24, м. Краматорськ (Заміна морально застарілого ШРП на шафовий газорегуляторний пункт ШГРП-2МВЗ-2/20 у зборі з монтажем), інв. № 114061000420200082.

ШРП № 7 вул. Шосейна (Артема) м. Покровськ. Заміна ШРП №7 2 лініями редукування з регуляторами РДНК -У V=250 м<sup>3</sup>/год., ШГРП в зборі з встановленням сучасного обладнання та регуляторів тиску газу фірми "MADAS". 114061100420200140.

ШРП №2 м. Курахове, м-н Південний, 2 лінії редукування, регулятори тиску РД-50 - 2 од., пропускна здатність 100м<sup>3</sup>/год., інв. №114061300420200135.

ШРП №1 с. Павлівка, вул. Молодіжна, 2 лінії редукування, регулятори тиску РДБК-32 – 2од., пропускна здатність 300м<sup>3</sup>/год., інв. № 114061300420200147.

ШРП № 10, с. Ільїнка, вул. Верхня, 1 лінія редукування, регулятор тиску ШП-2 РД-50, пропускна здатність 300м<sup>3</sup>/год., інв. № 114061300420200128.

ШРП №1 с. Березове, вул. Трудова, 2 лінії редукування, регулятори тиску РД-50М(2) – 2од., пропускна здатність - 300м<sup>3</sup>/год., інв. № 114061300420200142.

ШРП №1 (РД 32 - 2 лінії редукування ) на газопроводі середнього тиску по вул. Чкалова, м. Миколаївка (РД-32 -2 лінії редукування , потужність 1220 м<sup>3</sup>/год.): реконструкція ШРП в зборі РД-32 - 2 лінії редукування з установкою регуляторів Madas, відключення та пуск 5 од. комбитоб'єктів, будинків 54од, інв. № 114061500330200905.

Шафний регуляторний пункт РД 50 вул. Київська с. Новгородське м. Торцецьк (2 линии редуцирования, производительность 1500 м<sup>3</sup>/ч, вх/вих. давление-0,3МПа/300 мм вод.ст), заміна ШРП з 2 лініями редукування з регуляторами РД-50, на нову ШРП в зборі з встановленням сучасного

обладнання та регуляторів тиску газу фірми "Madas" RG/2MB RB 50Z120 з 2 лініями редукування, інв. № 114060600420200040.

Шафний регуляторний пункт РД 50 ЦЕС-330 м. Залізне, м. Торецька (2 лінії редукування, производительность 500 м3/ч, вх/вих. давление-0,3МПа/300 ммвод.ст)заміна ШРП з 2 лініями редукування з регуляторами РД-50, на нову ШРП в зборі з встановленням сучасного обладнання та регуляторів тиску газу фірми "Madas" RG/2MB RB 32Z120 з 2 лініями редукування, інв. 114060600420200039.

Шафовий газорегуляторний пункт ШГРП-2MBZ-2/20 у зборі з монтажем, 21 од.

## **Розділ V. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЕ ОБЛАДНАННЯ**

Реконструкція скидних свічок ГРП №45 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Іванопілля", інв. № 114061200320100722, 1 од.

Реконструкція скидних свічок ГРП №54 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Н.Полтавка, інв. № 114061200320100727, 1 од.

Реконструкція скидних свічок ГРП №40 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Н.Полтавка, інв. № 114061200320100718, 1 од.

Реконструкція скидних свічок ГРП №48 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Яблунівка, інв. № 114061200320100374, 1 од.

Реконструкція скидних свічок ГРП №44 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Артема, інв. № 114061200320100719, од. 1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №38 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Н.Єленівка, інв. № 114061200320100729, од. 1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №17 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Б. Хмільницького, інв. № 11406120032010035, од.1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №25 за адресою: м. Костянтинівка, вул. 6-го Вересня, інв. № 114061200320100346, од. 1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №43 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Смірнова, інв. № 114061200320100721, од. 1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №11 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Курська, інв. № 114061200320100345, од .1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №5 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Білоусова", інв. № 114061200320100354, од. 1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №14 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Каміновата", інв. № 114061200320100376 , од. 1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №15 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вінницька", інв. № 114061200320100347, од. 1.

Реконструкція скидних свічок ГРП №51 за адресою: м. Костянтинівський р-н, с. Веролобовка", інв. № 114061200320100367, од. 1.

Заміна запірної арматури Ду 80 мм на байпасі ГРП №17 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Б.Хмельницького, інв. № 114061200320100351, од. 2.

Заміна запірної арматури Ду 80 мм на байпасі ГРП №35 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Калмикова 3 од. 2, інв. № 114061200320100351.

ГРП №33 Лісгоспзаг ДАІ, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320100704, од.1.

ГРП №14 вул. Гайдара, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50 ), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320100508, од.1.

ГРП №11 вул. Плеханова, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320100505, од.1.

ГРП № 3 вул. Нахімова, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320100527, од.1.

ГРП № 2 с. Привілля, Слов'янського р-ну (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320200555, од. 1.

ГРП № 1 с. Торецьке, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320100501, од.1.

ГРП № 1 с. Селезнівка, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № № 114061500320100495, од.1.

ГРП № 1 с. Новомиколаївка, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320100542, од.1.

ГРП № 1 с. Новоселівка, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. № 114061500320200540, од. 1.

ГРП № 1 с. Висо-Іванівка, вул. Карпацька, м. Слов'янськ (заміна існуючого ЗСК -50 на ЗСК марки" MADAS MVS" ДУ50), потужність 7500 м3/год., інв. №114061500320100701, од.1.

Вузол редукування ГРП-4 по вул. Скачкова, м. Торецьк (1 лінія редукування, производительность 2825 м3/ч, вх/вых давление-0,3МПа/300 ммвод.ст). Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од, 114060600420100084, од.1.

Вузол редукування ГРП-26 по вул. Берегова (Комсомольська) с. Новгородське м. Торецьк (1 лінія редукування, производительность 2825 м3/ч, вх/вых давление-0,6МПа/300 ммвод.ст)Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од, інв. № 114060600420100100, од.1.

Вузол редукування ГРП-28 по вул. Єсеніна с. Новгородське м. Торецьк (1 лінія редукування, производительность 1420 м3/ч, вх/вых давление-0,3МПа/300 ммвод.ст). Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од), інв. № 114060600420100079, од.1.

Вузол редукування ГРП-29 по вул. В.Інтернаціоналістів с. Новгородське м. Торецьк (1 лінія редукування, производительность 2825 м3/ч, вх/вых давление-0,3МПа/300 ммвод.ст). Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од), 114060600420100089, од.1.

Вузол редукування ГРП-30 по пров. Гужви, с. Новгородське м. Торецьк (1 лінія редукування, производительность 2825 м3/ч, вх/вых давление-0,3МПа/300 ммвод.ст). Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од), інв. № 114060600420100103, од.1

Вузол редукування ГРП-34 с. Клепан бик Костянтинівського району (1 лінія редукування, производительность 900 м3/ч, вх/вых давление-0,6МПа/300 ммвод.ст). Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од), інв. № 114060600420100080, од.1.

Вузол редукування ГРП-35 с. Катеринівка Костянтинівського району (1 лінія редукування, продуктивність 900 м<sup>3</sup>/ч, вх/вих тиск-0,6МПа/300 ммвод.ст). Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од), інв. №114060600420100081, од.1.

Вузол редукування ГРП-37 с. Стара Миколаївка (Правдівка) Костянтинівського району (1 лінія редукування, продуктивність 900 м<sup>3</sup>/ч, вх/вих тиск-0,6МПа/300 ммвод.ст)Заміна ЗСК на ЗСК-50 "MADAS" MVS/1, запірної арматури на різьбовий кульовий кран Ду50 мм-1 од.), інв. № 114060600420100101, од.1.

## **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 2018-2027 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати заміну 55 од. анодних заземлювачів, 39 од. протекторного захисту, ремонт та заміну 11 од. станцій катодного захисту.

Заміна анодного заземлювача вул. Оборони , ГРП № 1, м. Бахмут, інв. № 114060200420300042, од.1.

Заміна анодного заземлювача вул. Носова № 7, ГРП № 51, м. Соледар, інв. № 114060200420300033, од.1.

Заміна анодного заземлювача, м. Бахмут, вул. Захист. України, ГРП №34, інв. № 114060200420300029, од.1.

Заміна анодного заземлювача, м. Бахмут, вул. Свято-Георгієвська, ГРП №35, інв. № 114060200420300052, од.1.

Заміна анодного заземлювача, с. Федорівка, дюкерний перехід, інв. № 114060200420300097, од.1.

Заміна анодного заземлювача, с. Новолуганське, ГРП № 102, інв. № 114060500330100138, од.1.

Заміна анодного заземлювача, с. Свято-Покровське, інв. № 114060200420300068, од.1.

Ремонт катодної станції КСС-600 м. Бахмут, Хімчистка, інв. № 114060200420300046, од.1.

Ремонт катодної станції КСС-1200 с. Яковлівка, ГРП №62, інв. № 114060200420300064, од.1.

Заміна анодних заземлювачів (1 к-т.) на підземному газопроводі середнього тиску по пров. Калініна-Садовий, м. Волноваха", інв. № 114060700330200415, од.1.

Заміна анодних заземлювачів (1 к-т.) на підземному газопроводі середнього тиску по вул. Донецька, м. Волноваха", 114060700330200414, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по 1 Травня 59/61, м. Волноваха, 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. К. Маркса 3/12, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. К. Маркса 19/24, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. К. Маркса 31/38, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по пров. Сінний 1 - вул. К. Маркса 13, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Орлова 27/29, м. Волноваха", інв. № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Орлова 41/43, м. Волноваха, інв. №114060700330307188, од.1

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Орлова 45/54, м. Волноваха, інв. №114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Орлова 59/64, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (2 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Короленка 103/144, м. Волноваха, інв. № 114060700330307189, од.2.

Заміна протекторного захисту (2 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Наріманова, 30-33, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од. 2.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Енгельса 44 – вул. 8 Березня 15, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу середнього тиску по вул. Магістральна (Держинського) 12/13, м. Волноваха, інв. № 114060700330200411, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу середнього тиску по вул. Магістральна (Держинського) 21/23, м. Волноваха, інв № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. А.Чайки 40/41, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по пров. Риначний 9а/14, м. Волноваха, інв. №114060700330307188, од.1.



Заміна протекторного захисту (1од.) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Гвардійська 80-89, м. Волноваха, інв. № 114060700330307188, од.1.

м. Дружківка, вул. Нахімова, газопровід середнього тиску д 89мм - капітальний ремонт анодного заземлення та анодної дренажної лінії на катодній станції КСС-1200 заміна анодного заземлювача і на катодній станції КСС-1200", інв. №114060800420300370, од.1

м. Дружківка, смт. Райське вул. Зорге, газопровід середнього тиску - капітальний ремонт анодного заземлення та анодної дренажної лінії на катодній станції КСС-1200 заміна анодного заземлювача на катодній станції КСС-1200", інв. № 114060800420300390, од.1

м. Дружківка, вул. Восточна, газопровід низького тиску - капітальний ремонт анодного заземлення та анодної дренажної лінії на катодній станції КСС-1200, інв. № 11406080042030038, од.1.

м. Дружківка, вул. Серова - Западний - капітальний ремонт анодного заземлення та анодної дренажної лінії на катодній станції КСС-1200 інв. №114060800420300380, од.1.

Заміна станції катодного захисту і анодного заземлювача Авдіївської ділянки КСС №17 типу КСС – 1200. Заміна КСС-1200 на В-ОПЕК-АИ-1,2-50У1 з більш сучасним устаткуванням та заміна анодного заземлювача, інв. № 114061800330312312, од.2.

Заміна анодного заземлювача за адресою: м. Костянтинівка вул.: Костюшко, Інженерна (К.Маркса) КСС №44 типу КСС – 1200, інв. №114061200420300374, од.1.

Заміна станції катодного захисту і анодного заземлювача за адресою: смт. Очеретино, с. Новоселівка -1 КСС №44 типу КСС - 600. Заміна КСС-600 на В-ОПЕК-АИ-1,2-50У1 з більш сучасним устаткуванням та заміна анодного заземлювача.", інв .№ 114061800330100322, од. 2.

Заміна анодного заземлювача за адресою: м. Костянтинівка вул. Незалежності (Жовтнева) КСС №16 типу КСС – 600, інв. № 114061200420300168, од.1.

Заміна анодного заземлювача за адресою: смт. Очеретино с.Новоселівка-1 (ГРП №19) КСС №39 типу КСС – 1200. Для забезпечення стабільної роботи КСС, необхідно виконати заміну анодного заземлення. інв. № 114061800330100322, од.1.

Заміна анодного заземлювача за адресою: м. Костянтинівка, вул. Садова, КСС №26 типу КСС – 1200. Для забезпечення стабільної роботи КСС, необхідно виконати заміну анодного заземлення. інв. № 114061200420300160, од.1.

Заміна анодного заземлювача за адресою: м. Костянтинівка, вул. Трудова-Самаркандська. КСС №74 типу СВТЗ-0,6. Для забезпечення стабільної роботи КСС, необхідно виконати заміну анодного заземлення." інв. № 114061200420300395, од.1.

Заміна анодного заземлювача за адресою: м. Авдіївка, сільгоптехніка №34 КСС -1200 (№19). Для забезпечення стабільної роботи КСС, необхідно виконати заміну анодного заземлення. інв. № 114061800330201065, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вітебська №1 - вул. Херсонська №82. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308704, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Староторцова, 27. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308930, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Северна, 9-10. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308930, од.1

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вокзальна, 13-16. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308669, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Трудова, 141-143. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309533, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Новосадова, 34-37. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309035, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Новосадова, 40-43. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309035, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Інтернаціональна, 161-138, Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308699, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, Торецька, 6-7. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308699, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Правобережна, 69-72. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309027, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Суворова, 20-18; Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309500, од. 1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Шкільна, 13-15-10, Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309500, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Молодіжна, 10-12. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309503, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ломоносова, 121-123. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309502, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Хмельницького, 13-11. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. №114061200330308696, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Суворова 20-22. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309500, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Шкільна 15-17. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309500, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Циолковського №33-Леваневського29. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330309523, од.1.

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Циолковського, 20-14. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308671, од.1

Заміна протекторного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Циолковського, 12-18. Для забезпечення захисту газопроводів, необхідно виконати заміну протекторів, інв. № 114061200330308671 , од.1.

Ремонт дренажної установки №37, типу ПД-400, встановленій за адресою: смт. Очеретине, інв. № 114061800420300368.

Інв. № 114061000420300368 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 вул. Лікарська ГРП №8, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю – од.1.

Інв. №114061000420300367, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 вул. А. Солов'яненко ГРП №15, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв. №114061000420300241 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 вул. Київська ГРП №24, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300226 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 Радгосп Орджонікідзе мехдвір, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300229 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 б-р Краматорський ,50, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300395 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 ПЕКЗ-1,2 з-д Донмет, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300390 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 ПТЕ-1,2 вул. Краєвидна, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300389 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 ПТЕ -1,2 вул. Часов ярська ГРП №17, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300228 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 вул. Румянцева, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300228 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 , ПЕКЗ 2,4 Маштехнікум розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

Інв.114061000420300228 м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 , ПТЕ-0,6 с. Петрівка-2, Олександрівського р-н розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення ( заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю од 1.

м. Селидове ТП-036 , заміна АЗ ПКЗ-ММ, на АЗ сучасного типу ЭФС-Б, інв. № 114061100420300294, од 1.

Г-д в/т м. Покровськ КСС1200 ГРП №2, заміна анодного заземлення, інв. № 114061100330300248, од 1.

Заміна станції катодного захисту м. Українськ вул. Б. Хмельницького ГРП -4, інв № 114061100420300300 , од 1.

Заміна станції катодного захисту м. Покровськ м-н Лазурний, 67 Б, інв № 114061100420300275, од 1.

Заміна анодного заземлення АЗ ПТЕ-1,2, м. Красногорівка, ГРП №4, на підземному газопроводі високого тиску, інв № 114061300330100232, од 1

Заміна анодного заземлення АЗ КСС-1200, м. Красногорівка, ГРП №9 вул. Западна, на підземному газопроводі високого тиску, інв № 114061300330100224, од 1.

Заміна анодного заземлення АЗ КСС-1200, с. Павлівка, вул. Шевченко, 112, на підземному газопроводі низького тиску, інв. № 114061300330312813, од.1

Заміна анодного заземлення АЗ СВТЗ-1,2, с. Павлівка «Зерноток», на підземному газопроводі середнього тиску, інв № 114061300330200719 , од 1

Заміна СКЗ КСС-600, м. Красногорівка, ГРП №9, на підземному газопроводі високого тиску, інв № 114061300330100224, од 1.

Заміна СКЗ КСС-1200, м. Мар'їнка «Ручеек», на підземному газопроводі середнього тиску, інв № 114061300330200699, од 1.

Заміна СКЗ КСС-300, м.Мар'їнка, вул. дружби, 20, на підземному газопроводі низького тиску, інв № 114061300330310425 , од 1.

Заміна анодного заземлення КСС -1200 на газопроводі с/т с/з Червоний Молочар м. Слов'янськ, інв № 114061500320100499, од 1

Заміна анодного заземлення КСС -1200 на газопроводі с/т по вул. Богатікова ( колишня вул. Гайдара ) м. Слов'янськ, інв №114061500420300268, од 1

Заміна анодного заземлення КСС -1200 на газопроводі н/ т по вул. Тургенєва м. Слов'янськ, інв № 114061500330200849, од 1.

Заміна анодного заземлення КСС -1200 на газопроводі н/ т по провул. Андріївському м. Слов'янськ, інв № 114061500330310678, од 1.

Заміна анодного заземлення КСС -600 на газопроводі н/ т по провул. Восточному (котельня м. Слов'янськ, інв №114061500420300271, од 1

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі н/ т по вул. Серова м. Слов'янськ, інв № 114061500420300291 , од 1

Заміна анодного заземлення КСС -1200 на газопроводі н/т по вул. Самборського(колишня вул. Шкірятова) м. Слов'янськ, інв № 114061500330311152, од 1

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі н/т р-н "Машчермет" м.Слов'янськ, інв №114061500320100533, од. 1.

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі с/т вул. Кошуби м. Миколаївка , інв № 114061500330200746, од 1.

Заміна анодного заземлення В-ОПЕД 1,2 на газопроводі с/т вул. Мартиненко м.Слов'янськ інв № 114061500330200891, од. 1.

Заміна анодного заземлення В-ОПЕД 1,2 на газопроводі с/т хлібзавод м.Лиман, інв № 114061500330200941, од. 1.

Заміна КСС-1200 на газопроводі с/т по вул. Ростроповича (колишня вул. Чапаєва ) м. Слов'янськ, інв № 114061500330201347, од. 1.

Заміна КСС-1200 на газопроводі с/т по вул. Гранічна м. Слов'янськ, інв № 114061500330310941, од 1

Заміна КСС-1200 на газопроводі с/т по вул. Свердлова м. Миколаївка, інв № 114061500330311371, од 1.

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі н/т вул. Героїв Праці м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300306, од 1

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі н/т вул. Демократичній м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300252, од 1

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі н/т вул. Криворізькій м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300302, од 1

ЕХЗ газ-ду н/т квартал 88 (вул. Маяковського 18) заміна анодного заземлення, інв. № 114060600420300144 , од 1

## **Розділ VII. Інше**

### **Газові колодязі**

Згідно нормативно-технічних документів всі підземні газопроводи та споруди на них підлягають технічному обстеженню. При виявленні руйнувань, газові колодязі підлягають капітальному ремонту.

При руйнуванні газових колодязів можливі пошкодження газопроводів, запірних пристроїв та компенсаторів, і як наслідок – виникнення аварійної ситуації.

Таким чином, планом на 2018 р. передбачено виконати капітальний ремонт газових колодязів у кількості 4 од.

ГК №1,2 на газопроводі середнього тиску м. Красногорівка, вул. Центральна. інв. № 114061300330200700, 2 одиниці.

ГК №3 на газопроводі середнього тиску м. Красногорівка, вул. Центральна, інв. № 114061300330100225, 1 одиниця.

ГК №4 на газопроводі середнього тиску м. Красногорівка, вул. Центральна, інв. № 114061300330200697.

Відомо, що бетонні колодязі мають безліч недоліків і приносять масу проблем експлуатуючим організаціям, наприклад:

- відсутність герметичності внаслідок агресивного впливу корозії як з внутрішньої, так і з зовнішнього боку;
- зміщення частин ж/б колодязя через його схильності циклів замерзання/розмерзання і зсувів ґрунту;
- виникнення небезпеки з точки зору екології, необхідність регулярного чищення через скупчення різних забруднень на стінах конструкції.

Все це робить негативний вплив на стан залізобетонного колодязя. Тому їх експлуатація вимагає обслуговування - постійної інспекції і регулярного ремонту. При цьому у зв'язку із зносом конструкції витрати з кожним роком

збільшуються, а без належного обслуговування термін служби ж/б колодязів значно зменшується. Інноваційним рішенням цього питання є безколодязна система установки запірної арматури. Безколодязний монтаж засувки дозволяє заощадити на вартості самих залізобетонних конструкцій, на їх транспортуванні і монтажі. Але найбільш приваблива особливість безколодязного монтажу - істотне зниження експлуатаційних витрат (на утримання і обслуговування колодязів).

Планом на 2018 р. передбачена ліквідація газових колодязів у кількості 9 од.

Ліквідація ГК № 33 та ГК №17- заміна засувки на підземному газопроводі середнього тиску діам.250мм (встановлення відключаючого пристрою кран КШ.Ц.Ф.П. Ду 250 мм у надземному положенні з подальшим демонтажем 2-х газових колодязів у м. Часів Яр, цех № 2 Часівоярського вогнетривкого комбінату), інв. № 114060200330200051.

Заміна існуючої засувки Ду300, Ду 500 на кран LD К.Ш.Ц.П.300.016.П / П.0,2 з редуктором, h = 3 м, та демонтування ГК за адресою: м. Костянтинівка, вул. Емельянова №136, інв. № 114061200330100179.

Заміна існуючої засувки Ду 200 мм, на кран LD К.Ш.Ц.П.200.025.П / П.0,2, h = 1,3 м, під ковер та демонтування ГК за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ломоносова №19, інв. № 114061200330201329.

Заміна існуючої засувки Ду 100 мм, на кран LD К.Ш.Ц.П.100.025.П / П.0,2, h = 1,5 м, під ковер та демонтування ГК за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ломоносова №22, інв. № 114061200330201331.

Заміна існуючої засувки Ду 100 мм, на кран LD К.Ш.Ц.П.100.025.П / П.0,2, h = 1,5 м, під ковер та демонтування ГК за адресою: м. Костянтинівка, вул. Цюлковського №36, інв. № 114061200330201297.

Демонтування газового колодязя № 125 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вінницька, інв. № 114061200330201322.

Демонтування газового колодязя № 77 та монтаж кульового крану до ШРП за адресою: м. Костянтинівка, вул. Кірова, інв. № 114061200330201341.

## **Роділ VIII. МОДЕРНІЗАЦІЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ**

Враховуючи зростаючу потребу УГГ в радіозв'язку, пов'язану із збільшенням кількості ділянок аварійно-диспетчерських служб, персоналу



служб і аварійних бригад, та потребу в оновленні парку радіостанцій необхідно до оснастити УГГ сучасними автомобільними, стаціонарними та переносними радіостанціями:

- придбання радіостанцій Motorola GM340 – автомобільний комплект з монтажем. 2 одиниці.
- придбання радіостанцій Motorola GM340 - автомобільний комплект з монтажем, 5 одиниць.
- 

### **Спеціалізована техніка**

Для оперативного проведення ремонтних та аварійно – відновлювальних робіт необхідне придбання сучасних та продуктивних екскаваторів - навантажувачів ЗСХ ЕСО Sitemaster, в кількості 6 одиниць, на заміну застарілих.

Заходи із зменшення витрат на пальне - встановлення ГБО на автомобіль ІЖ-москвич.

Ремонт автомобіля УАЗ-3909 держ. номер АН6317СТ, 2008 року випуску. Заміна поршневої групи, вкладишів корінних шатунних, сальників клапанів, прокладки двигуна, вижимного підшипника, корзини зчеплення, диску зчеплення, заміна шкворнів, рульових наконечників, ступочних підшипників, тормозних колодок, бензоелектронасоса, капітальний ремонт двигуна.

Ремонт автомобіля ВАЗ-2121 держ. номер АН1856ЕН, 2008 року випуску. Шпаклево-фарбові роботи, заміна вкладишів корінних шатунних, капітальний ремонт двигуна, заміна сальників клапанів, заміна комплекту автошин, заміна шкворнів, вижимного підшипника, корзини зчеплення, диску зчеплення, рульових наконечників, ступічних підшипників, тормозних колодок, бензоелектронасосу, АБК.

Автомобіль ГАЗ-2705 держ.номер АН7656СМ, 2007 року випуску. Заміна поршневої групи, вкладишів корінних шатунних, трапеції, сальників. прокладок двигуна, вижимного підшипника, корзини зчеплення, диску зчеплення, заміна шкворнів, рульових наконечників, ступічних підшипників, гальмівних колодок, заміна гальмівної рідини, тосола, масла, заміна скло підйомників, стартеру, шпаклево-фарбові роботи

### **Легковий авторанспорт**

У зв'язку з тривалим терміном експлуатації автомобільного парку Товариства, часткової втрати автотранспорту на невідконтрольній державній

владі території Донецької області, для оперативного виконання фахівцями службових обов'язків, необхідне придбання наступних автомобілів:

- пасажирський автомобіль Lada Largus 5 місць, 14 од;
- пасажирський автомобіль Renault 8 місць, 2 од;
- пасажирський автомобіль Skoda Octavia 1,8 TSI/132kW 6MG, 5 од.

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

### **Індивідуальний облік населення**

Відключення від системи газопостачання, перевірка, прокладка газопроводу, встановлення кранів, фільтру, лічильника, пуск газу. 42005 од. (Витрати на встановлення індивідуальних лічильників, на 2018 р.)

Відключення від системи газопостачання, перевірка, прокладка газопроводу, встановлення кранів, фільтру, лічильника, пуск газу. 10435 од. (Витрати на встановлення індивідуальних лічильників, кошти 2017 р.)

**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 8648 од. на суму 7 351 тис. грн.

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

ПАТ «Донецькоблгаз» планує замінити 1381 од. побутових лічильників на суму 2252 тис.грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

## **Розділ Х. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем противарійного захисту систем газопостачання**

У зв'язку з тривалим терміном експлуатації більшості газових мереж у ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» щорічно зростають обсяги витрат на технічне обстеження газопроводів. Для своєчасного та якісного обстеження та діагностики газових мереж необхідне придбання наступних приладів:

Одориметр «ОО – 3» - 9 од.;

Газошукач (сигналізатор витоків газу) «Snooper Mini» - 40 од.;  
Дефектоскоп ДКИ-3 – 2 од.

## **Роділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій** **Облаштування робочих місць**

Станом на 01.01.2018 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.

У 2018 році планується придбати:

- МФУ ч/б А3 Konica Minolta bizhub 185 – 1 од.;
- Принтер А4 Xerox Phaser 3250 DN – 1 од.;
- Багатофункціональний пристрій Konica minolta bizhub 185 – 1 од.;
- Лазерний багатофункціональний пристрій Canon i-sensys MF3010 – 1 од.;
- Джерело безперебійного живлення для серверів 2000 VA APS Smart UOS RS – 1 од.;
- Джерело безперебійного живлення для серверів 1500 VA APS Smart UOS RS - 8 од.;
- Джерело безперебійного живлення для серверів 1500 VA APS Smart UOS RS – 3 од.;
- Високопродуктивне МФУ формату А3 Kyocera Mita KM 5050 – 1 од.;
- Високопродуктивне МФУ формату А3 Konica Minolta Bizhub 185 – 5 од.;
- Мережевий лазерний принтер формату А4 Rank Xerox 3250 DN – 16 од.;
- Персональний комп'ютер на базі Intel i3 з монітором 22"-23" – 10 од.;
- Персональний комп'ютер на базі Intel i5 з монітором 22"-23" – 10 од.;
- Системний блок на базі Intel Core i3 – 10 од.;
- Системний блок на базі Intel Core i5 – 11 од.;
- Системний блок на базі Intel Core i5 – 3 од.
- Монітор 23" TFT Philips 234E5QHSB/01 – 31 од.;
- Сервер на базі Intel Xeon – 5 од.;
- Підтримка обладнання (копіри формату А3, А4) – 3 од.

### **Обладнання аварійно - диспетчерської служби**

#### **Артемівське УГГ**

Обладнання для запису телефонних розмов АМУР, од. 1.

#### **Костянтинівське УГГ**

Обладнання для запису телефонних розмов АМУР, од. 1.

### **Краматорське УГГ**

Обладнання для запису телефонних розмов АМУР, од. 1.

### **Красноармійське УГГ**

Обладнання для запису телефонних розмов АМУР, од. 1.

### **Слов'янське УГГ**

Обладнання для запису телефонних розмов АМУР, од. 1.

## **Роділ XII. Інше**

### **Облаштування робочих місць Аварійно-диспетчерської служби**

Враховуючи зростаючу потребу УГГ в радіозв'язку, пов'язану із збільшенням кількості ділянок АДС (персоналу служб і аварійних бригад) необхідно дооснастити УГГ сучасними автомобільними, стаціонарними та переносними радіостанціями.

#### **Артемівське УГГ**

Радіостанція Motorola GM340-стаціонарний комплект з монтажем, од.2.

Акумуляторна батарея до радіостанції Motorola GP40, од. 3.

#### **Костянтинівське УГГ**

Акумуляторна батарея PMNN4018, од.3

#### **Слов'янське УГГ**

Радіостанція Motorola GM340-стаціонарний комплект з монтажем, од.2.

#### **Торецьке від.**

Акумуляторна батарея KNB-15A, 5 од.

### **Придбання обладнання для зварювання поліетиленових труб**

Останні роки ПАТ «Донецькоблгаз» при будівництві, реконструкції та капітальному ремонті газопроводів використовує поліетиленові труби. Це дає змогу:

- підвищити термін експлуатації газопроводів;
- підвищити їх надійність та безпеку;
- скоротити строки будівництва;
- зменшити експлуатаційні витрати під час експлуатації цих газопроводів.

Після виходу ДБН В.2.5-41:2009 «Газопроводи з поліетиленових труб», який зняв заборону на будівництво поліетиленових газопроводів над територіями де ведеться добича вугілля, потреба в обладнанні для зварювання поліетилену значно зросла. Терморезисторні апарати призначені для зварювання газопроводів малих діаметрів, зварювання фітингів тощо.

- Зварювальне обладнання «FRIMAT basic prsnt», 1 од.
- Позиціонер універсальний Д 63-250 мм, 2 од.
- Пристрій для зняття оксидного шару Д 110-500 мм, 1 од.
- Апарат для зварювання ПЭ труб мм за допомогою терморезисторних фітингів фірми "Friamat basic print", 2 од.
- Пристрій для зняття оксидного шару Д63-315, 8 од.
- Зварювальний стиковий напівавтоматичний апарат для PP, PE і PVDF труб Georg Fischer TM 315 TOP\* (90-315 мм), з можливістю підключення протоколювання процесу зварювання, 220В, 3700Вт, 2 од.
- Комплект вкладишів до GF TM 315 TOP\* 90-280мм, 2 од.

**Високочутливі прилади для обстеження та діагностики стану газових мереж та споруд на них, інструмент для обслуговування та ремонту мереж, тощо**

#### **Артемівське УГГ**

Оснащення служби газових мереж та ГРП інструментом - кутова шліфмашина Sturm AG9524P – 1 од.

#### **Красноармійське УГГ**

Заходи щодо виконання вимог до охоронних зон газових мереж і споруд - газонокосарка бензинова Viking 4 MB 443 – 1 од.

### **Придбання обладнання для зварювання сталевих труб**

#### **Артемівське УГГ**

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання сталевих труб - зварювальний інвентор Дніпро М САБ - 260 ДПК – 2 од.

#### **Слов'янське УГГ**

Комплектація служби газових мереж обладнанням для зварювання сталевих труб - зварювальний інвентор Дніпро-М ММА (IGBT) САБ - 258 ДП – 2 од.

### **Виробничі приміщення**

В наслідок тривалого терміну експлуатації приміщень, штукатурка на стінах і стелі розтріскалась, шпалери відстали від стелі. Приміщення не відповідає санітарним нормам. У зв'язку з цим необхідно виконати капітальний ремонт кімнати АДС та старшого майстра дільниці в експлуатаційній базі газового господарства за адресою м. Бахмут, вул. Носакова, 3.

З метою зменшення теплових втрат у будівлі прохідної, м. Бахмут, вул. Носакова, 3 необхідно виконати заміну дерев'яних віконних блоків та дверей на металопластикові: встановлення металопластикових дверей- 1од.(1,6), металопластикового вікна- 1 од (1,3м2), оштукатурення, шпаклювання, фарбування стін приміщення, заміна електропроводки.

Організація топочної в приміщенні АПК Дружківського відділення за адресою: м. Дружківка, вул. Ново-Садова, 2а. - для приведення у відповідь із вимогами ДБН приміщення, де встановлене газове обладнання.

У наслідок пошкодження м'якої кровлі будівлі АПК Костянтинівського УГГ за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ємельянова 76 (служба газових мереж, служба ЕВПГО, будівельна дільниця, бокси) виникли такі наслідки, як: руйнування кровь, деформування балок, руйнування внутрішньої обробки приміщень служб, вогкість, тощо. Враховуючи наведене, необхідно виконати заміну кровлі АПК.

З метою виконання комплексних заходів щодо дотримання санітарних норм з охорони праці, необхідно виконати капітальний ремонт АПК Краматорського УГГ, вул. Південна,1, м. Краматорськ. Тривалий термін експлуатації, дія навколишнього середовища призвели до протікання покрівлі, пошкодженню скляного заповнення віконних блоків з зовнішньої сторони у вигляді тріщин різного напрямку, деформації коробок і плетінь, розморожування води в нещільні приляганнях скла до рами і палітурки, руйнуванню фарбувального покриття, розтріскуванню штукатурки на стінах. Також, морально-застарілими є системи водопостачання, каналізації, електропостачання.

Для точного обліку газу, кожен лічильник підлягає перевірці. З цією метою, на базі Краматорського УГГ, вул. Шкільна, 120 організований сервісний центр по повірці газових лічильників. Для організації сервісного центру необхідно виконати капітальний ремонт приміщення: ремонт системи опалення, встановлення системи вентиляції та кондиціонування повітря робочої зони в приміщенні, капітальний ремонт виробничого приміщення.

Капітальний ремонт АПК Мар'їнсько від., с. Піддубне, пр. Київський (бетонування підлоги, штукатурення стін, бетонування відмостки, заміна дерев'яних вікон на металопластикові). Тривалий термін експлуатації будівлі, дія навколишнього середовища призвели до: руйнування підлогового покриття (підлога приміщення підлягає бетонуванню), розтріскуванню штукатурки стін та стелі. Внаслідок впливу навколишнього середовища, розтріскалася відмостка навколо будівлі, пошкоджені віконні дерев'яні блоки. Для зменшення тепловтрат необхідно виконати заміну дерев'яних вікон на металопластикові, виконати капітальний ремонт підлогового покриття, стін та стелі.

Капітальний ремонт котельні (будівля АБК) Слов'янського УГГ по вул. Світлодарській (колишня вул. Чубаря) №28Б. Капітальний ремонт систем опалення та газопостачання з улаштування нового газового котлу АОГВ-100Е та газ. конвектору; ремонтно-будівельні роботи приміщення котельні (підлога, штукатурення поверхні стін, стелі, улаштування віконних прорізів з установленням металопластикового вікна, електромонтажні роботи;; улаштування дворової уборної). У зв'язку з виходом із ладу в котельній газового опалювального приладу - стан опалення в будівлі побутового корпусу з блоками гаражів потребує капітального ремонту (для покращення умов праці робітників та енергозбереження - зменшення теплових втрат) необхідно удосконалити систему опалення (улаштувати новий газовий котел, встановити газовий конвектор). У приміщенні будівлі УГГ, передбаченої для приймання і обслуговування великої кількості абонентів необхідно провести капітальний ремонт підвісної стелі, провести теплоізоляційні роботи димових та вентиляційних каналів, з встановленням на даху снігозадержувачів будівлі АБК. Санвузли в будівлі УГГ у використанні з 70 років минулого століття - не передбачені для приймання і обслуговування великої кількості абонентів, а також с/вузли не пристосовані для людей з обмеженими можливостями; потрібен новий санвузол на території управління згідно будівельних і санітарних норм.

Реконструкція системи опалення в службі обліку газу Артемівського УГГ, м.Бахмут, вул.Носакова,3 (монтаж системи опалення, встановлення 4-х опалювальних котлів потужністю до 50кВт кожний).

Реконструкція побутового комплексу у м. Бахмут, вул. Носакова, 3 (технічне переоснащення системи газопостачання, монтаж системи водопостачання, шпатлівка та покраска віконних рам та підвіконників) - перевод виробничих приміщень на індивідуальне опалення для виконання програми з енергозбереження.

Перехід від газового централізованого опалювання великої котельні на локальне опалення - реконструкція системи опалювання з встановленням опалювальних приладів будівлі АТП Краматорського УГГ по вул. Південна,4 м. Краматорськ (встановлення котлів парпетного типу, встановлення регулятора тиску газу, встановлення лічильників газу, підключення до системи опалення, монтаж системи димовідведення, ремонт системи вентиляції та кондиціонування повітря робочої зони в приміщенні).

Ремонт будівлі АБК Красноармійського УГГ, м. Покровськ, вул. Шосейна 154. Виготовлення дверей-решітки для будівлі АБК – від тривалого терміну експлуатації та впливу атмосферних опадів металева конструкція решітка зазнала значної суцільній корозії.

Реконструкція системи опалення адміністративної будівлі та будівлі АДС м. Курахове пр. Запоріжський, 40 (заміна ділянки трубопроводу системи

опалення, ґрунтування та фарбування змонтованих трубопроводів). Внаслідок тривалого строку експлуатації та дії корозії металу система опалення потребує ремонту.

## **Опис заходів на 2019 – 2020 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»**

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2019-2020 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 215 716 тис. грн. без ПДВ, а саме:

- за рахунок амортизаційних відрахувань - 29 612 тис. грн.;
- витрати на заміну лічильників (обмінний фонд) 19 204 тис. грн.;
- витрати на встановлення індивідуальних лічильників – 166760 тис. грн.
- витрати на капітальні вкладення – 140 тис. грн.

Планом розвитку системи на 2019-2020 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 2018-2019 роки заплановано виконати:

##### **Капремонт:**

Пофарбування газопроводів та підпор, поновлення ізоляційного покриття, відновлення газопроводів, які постраждали у наслідок проведення бойових дій L – 264,853 км на суму 7324 тис. грн.

##### **Реконструкція:**

Реконструкції систем газопостачання з заміною ділянки газової мережі з використанням поліетиленових труб L=0,752 км на суму 1377,7790 тис. грн.

**Інше:** кільцювання газових мереж L-0,7 км на суму 1806 тис. грн.

#### **Розділ II. Відключаючі пристрої**

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2019-2020 роках планується виконати:



### **Капремонт:**

Заміна (реконструкція) морально застарілих відключаючих пристроїв на сучасні шарові крани (приварні, фланцеві) у надземному та підземному виконанні (заміна засувки у газових колодязях) кількістю 71 од. на суму 3408 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 2019-2020 р.р. кількістю 34 од. на суму 958 тис. грн.

Реконструкція ГРП із заміною лінії редукування – 41 од. на суму 3617 тис. грн.

### **Розділ IV. ШРП**

Реконструкція ШРП з морально-застарілим обладнанням на сучасне в зборі – 31 од. на суму 1619 тис. грн.

### **Розділ V. Газорегуляторне обладнання**

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 479 ГРП та 391 ШРП термін експлуатації більшості яких перевищує 40 років. Для зменшення витрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП та ШРП необхідна повна заміна ліній редукування з використанням сучасного обладнання.

- **Інше обладнання газорегуляторних пунктів:**

Заміна морально-застарілих ЗСК і ЗЗК на сучасні Madas – 2од. на суму 25 тис. грн.

### **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 2019-2020 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

- **Капремонт:**

Заміна анодних заземлювачів, станцій катодного захисту, протекторного захисту – 228 од. на суму 5397 тис. грн.

- **Реконструкція:** - 2 од. на суму 200 тис. грн.

## **Розділ VII. Інше**

**Компенсатори.** Для уникнення деформації, і як наслідок виникнення аварійних ситуацій з витоком газу на підземних сталевих газопроводів, необхідно своєчасно виконувати заміну існуючих гумово-тканевих компенсаторів на нові. У 2019-2020 р.р. передбачені заходи з заміни компенсаторів кількістю 2 од. на суму 64 тис. грн.

**Газові колодязі.** Згідно нормативно-технічних документів всі підземні газопроводи та споруди на них підлягають технічному обстеженню. При виявленні руйнувань, газові колодязі підлягають капітальному ремонту.

Основними причинами руйнування газових колодязів є:

- вплив атмосферних осадків;
- вплив ґрунтових вод;
- руйнування матеріалу стін та конструкцій;
- механічні пошкодження від наїзду транспортних засобів.

При руйнуванні газових колодязів можливі пошкодження газопроводів, запірних пристроїв та компенсаторів, і як наслідок – виникнення аварійної ситуації.

Отже своєчасний ремонт газових колодязів вбереже підземні газопроводи та споруди на них від руйнування, попередить витoki газу та подовжить термін експлуатації газопроводів. На 2019-2020 роки заплановано виконати роботи з капітального ремонту газових колодязів – 16 од. на суму 68 тис. грн.

Відомо, що бетонні колодязі мають безліч недоліків і приносять масу проблем експлуатуючим організаціям, наприклад:

- відсутність герметичності внаслідок агресивного впливу корозії як з внутрішнього, так і з зовнішнього боку;
- зміщення частин ж/б колодязя через його схильності циклів замерзання/розмерзання і зсувів ґрунту;
- виникнення небезпеки з точки зору екології, необхідність регулярного чищення через скупчення різних забруднень на стінах конструкції.

Все це робить негативний вплив на стан залізобетонного колодязя. Тому їх експлуатація вимагає обслуговування - постійної інспекції і регулярного ремонту. При цьому у зв'язку із зносом конструкції витрати з кожним роком

збільшуються, а без належного обслуговування термін служби ж/б колодязів значно зменшується.

Інноваційним рішенням цього питання є безколодязна система установки запірної арматури. Безколодязний монтаж засувок дозволяє заощадити на вартості самих залізобетонних конструкцій, на їх транспортуванні і монтажі. Але найбільш приваблива особливість безколодязної монтажу - істотне зниження експлуатаційних витрат (на утримання і обслуговування колодязів). Установка засувок безколодязним засобом можлива в будь-яких геологічних умовах. Найбільший економічний ефект установки засувок без колодязів і камер спостерігається при високому рівні ґрунтових вод. Всім відомо, що перебування запірної арматури у вологому середовищі істотно знижує термін її служби і експлуатаційні якості. При цьому в більшості випадків, коли рівень ґрунтових вод високий, доступ до засувки, встановленої в колодязі, надзвичайно ускладнений, і експлуатація такого колодязя досить витратний і трудомісткий процес.

Враховуючи вищенаведене, у 2019-2020 р.р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із реконструкції газових колодязів із заміною засувок на сучасні шарові крани.

Планом передбачена реконструкція газових колодязів – 7 од. на суму 700 тис. грн.

## **АВТО**

### **Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки**

**Капремонт спеціалізованої техніки:** 4 од. на суму 265 тис. грн.

Станом на 01.01.2018 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 382 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.

**Придбання спеціалізованої техніки:** 4 од. на суму 1258 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 2019-2020 р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 20 од. на суму 140 тис. грн.

**Капремонт легкового автотранспорту:** 4 од. на суму 65 тис. грн.

## **ВТВ**

### **Розділ ІХ. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих витрат природного газу**

**Індивідуальний облік населення.** На виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" ПАТ «Донецькоблгаз» планує встановити у 2019-2020 р.р. вузли обліку природного газу споживачам у кількості 84 010 од. на суму 166 760 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 9684 од. на суму 19 204 тис. грн.

## **ПРИЛАДИ**

### **Розділ Х. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання**

Заходи у 2019-2020 р.р. не передбачені.

## **ІТ**

### **Розділ ХІ. Впровадження та розвиток інформаційних технологій**

Станом на 01.01.2018 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.

**Закупівля:** У 2019-2020 роках планується придбати 6 одиниць комп'ютерної техніки на суму 150 тис. грн.

**Програмне забезпечення:** 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 145 тис. грн.

**Телеком:** Для сталої роботи підприємства йому необхідні канали зв'язку та засоби для запису. Планом на 2019-2020 роки передбачено придбання обладнання на суму 20 тис. грн.

**Спецзв'язок:** Для доступу до ресурсів глобальної інформаційної системи, а також для організації резервних каналів зв'язку між головним офісом, віддаленими службами та районними відділеннями підприємству необхідні канали доступу до мережі Інтернет. Послуги спецзв'язку на суму 100 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 2019-2020 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 38 од. на суму 980 тис. грн.

#### **Виробничі приміщення.**

В 2019-2020 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 1 од. на суму 65 тис. грн.

## **Опис заходів на 2021 – 2027 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»**

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2021-2027 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 285 259 тис. грн. без ПДВ, а саме:

- за рахунок амортизаційних відрахувань – 266 198 тис. грн.;
- витрати на капітальні вкладення – 5 291 тис. грн.;
- витрати на заміну лічильників (обмінний фонд) 13 770 тис. грн.;

Планом розвитку системи на 2021-2027 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 2021-2027 роки заплановано виконати:

**Будівництво:** 0,250 км на суму 800 тис. грн.

#### **Капремонт:**

Пофарбування газопроводів та підпор, поновлення ізоляційного покриття, відновлення газопроводів, які постраждали у наслідок проведення бойових дій L – 1135,429 км на суму 35385 тис. грн.

#### **Реконструкція:**

Реконструкції систем газопостачання з заміною ділянки газової мережі з використанням поліетиленових труб L=6,65 км на суму 14358 тис. грн.

### **Розділ II. Відключаючі пристрої**

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2021-2027 роках планується виконати:

#### **Капремонт:**

Заміна морально застарілих відключаючих пристроїв на сучасні шарові крани (приварні, фланцеві) у надземному та підземному виконанні (заміна засувки у газових колодязях) кількістю 213 од. на суму 2890 тис. грн.

#### **Реконструкція:**

Заміна застарілих засувок на підземних газопроводах на сучасні шарові крани з ліквідацією газових колодязів, реконструкція підземних засувок у надземне положення кількістю 150 од. на суму 600 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 2021-2027 р.р. кількістю 133 од. на суму 4327 тис. грн.

Реконструкція ГРП із заміною лінії редукування – 157 од. на суму 19155 тис. грн.

### **Розділ IV. ШРП**

Під впливом атмосферних опадів антикорозійне покриття металевих конструкцій ШРП піддається руйнуванню. Для захисту металоконструкцій від атмосферної корозії необхідно нанести лакофарбове покриття, принцип якого - створення бар'єру, який перешкоджає дифузії і обмежує доступ агресивного середовища до металевої поверхні. У 2021-2027 р.р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із захисту металевих конструкцій ШРП від корозії – 10 од. на суму 20 тис. грн.

Заміна морально-застарілих ЗСК і ЗЗК на сучасні Madas – 130 од. на суму 770 тис. грн.

### **Розділ V. Газорегуляторне обладнання**

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 479 ГРП та 391 ШРП термін експлуатації більшості яких перевищує 40 років. Для зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП та ШРП необхідна повна заміна ліній редукування з використанням сучасного обладнання.

- **Регулятори ШРП:**

Заміна ШРП з морально-застарілим обладнанням на сучасне в зборі – 260 од. на суму 20956 тис. грн.

### **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 2021-2027 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

- **Капремонт:**

Заміна анодних заземлювачів, станцій катодного захисту, протекторного захисту – 2262 од. на суму 54612 тис. грн.

- **Реконструкція:** 6 од. на суму 540 тис.грн.

- **Технічне переоснащення засобів ЕХЗ** - 20 од. на суму 340 тис. грн.

## Розділ VII. Інше

**Газові колодязі.** Згідно нормативно-технічних документів всі підземні газопроводи та споруди на них підлягають технічному обстеженню. При виявленні руйнувань, газові колодязі підлягають капітальному ремонту.

Основними причинами руйнування газових колодязів є:

- вплив атмосферних осадків;
- вплив ґрунтових вод;
- руйнування матеріалу стін та конструкцій;
- механічні пошкодження від наїзду транспортних засобів.

При руйнуванні газових колодязів можливі пошкодження газопроводів, запірних пристроїв та компенсаторів, і як наслідок – виникнення аварійної ситуації.

Отже своєчасний ремонт газових колодязів вбереже підземні газопроводи та споруди на них від руйнування, попередить витіки газу та подовжить термін експлуатації газопроводів.

Відомо, що бетонні колодязі мають безліч недоліків і приносять масу проблем експлуатуючим організаціям, наприклад:

- відсутність герметичності внаслідок агресивного впливу корозії як з внутрішнього, так і з зовнішнього боку;



- зміщення частин ж/б колодязя через його схильності циклів замерзання/розмерзання і зсувів ґрунту;

- виникнення небезпеки з точки зору екології, необхідність регулярного чищення через скупчення різних забруднень на стінах конструкції.

Все це робить негативний вплив на стан залізобетонного колодязя. Тому їх експлуатація вимагає обслуговування - постійної інспекції і регулярного ремонту. При цьому у зв'язку із зносом конструкції витрати з кожним роком збільшуються, а без належного обслуговування термін служби ж/б колодязів значно зменшується.

Інноваційним рішенням цього питання є безколодязна система установки запірної арматури. Безколодязний монтаж засувок дозволяє заощадити на вартості самих залізобетонних конструкцій, на їх транспортуванні і монтажі. Але найбільш приваблива особливість безколодязного монтажу - істотне зниження експлуатаційних витрат (на утримання і обслуговування колодязів). Установка засувок безколодязним засобом можлива в будь-яких геологічних умовах. Найбільший економічний ефект установки засувок без колодязів і камер спостерігається при високому рівні ґрунтових вод. Всім відомо, що перебування запірної арматури у вологому середовищі істотно знижує термін її служби і експлуатаційні якості. При цьому в більшості випадків, коли рівень ґрунтових вод високий, доступ до засувки, встановленої в колодязі, надзвичайно ускладнений, і експлуатація такого колодязя досить витратний і трудомісткий процес.

Враховуючи вищенаведене, у 2021-2027 р.р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із реконструкції газових колодязів із заміною засувок на сучасні шарові крани.

Планом передбачена реконструкція та капітальний ремонт газових колодязів – 185 од. на суму 15399 тис. грн.

## **АВТО**

### **Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки**

**Капремонт спеціалізованої техніки:** 47 од. на суму 1490 тис. грн.

Станом на 01.01.2018 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 382 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.

**Придбання спеціалізованої техніки:** 42 од. на суму 32108 тис. грн.

**Придбання легкового автотранспорту:** 35 од. на суму 11500 тис. грн.

## **ВТВ**

### **Розділ ІХ. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих втрат природного газу**

**Спеціалізовані лабораторії:** для здійснення заходів з повірки лічильників газу у 2021-2027 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 5300 од. побутових лічильників на суму 9275 тис.грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

**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 2600 одиниці на суму 4495 тис. грн.

## **ПРИЛАДИ**

### **Розділ Х. 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 2021-2027 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень, також необхідно придбати системи диспетчеризації в кількості 58 одиниць на суму 7289 тис. грн.

**Диспетчеризація:** Для дистанційного моніторингу за технічним станом газорегулюючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, необхідне придбання у 2021-2027 роках 479 комплектів устаткування диспетчеризації на загальну суму 28540 тис. грн.

## ІТ

### **Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій**

Станом на 01.01.2018 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.

**Закупівля:** У 2021-2027 роках планується придбати 413 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3850 тис. грн.

**Програмне забезпечення:** супровід програмного забезпечення, використовуюваного 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 1969 тис. грн.

**Спецзв'язок:** Для доступу до ресурсів глобальної інформаційної системи, а також для організації резервних каналів зв'язку між головним офісом, віддаленими службами та районними відділеннями підприємству необхідні канали доступу до мережі Інтернет. Послуги спецзв'язку на суму 1120 тис. грн.

## **ІНШЕ**

### **Розділ XII. Інше**

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

У 2021-2027 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 207 од. на суму 5291 тис. грн.

#### **Виробничі приміщення.**

В 2021-2027 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 40 од. на суму 4830 тис. грн.

Строк, протягом якого від зацікавлених осіб приймаються зауваження і пропозиції до даного Плану розвитку газорозподільної системи на 2018-2027 р. ПАТ «Донецькоблгаз» на 2018 рік, відповідно до Порядку становить 14 календарних днів з дня оприлюднення його на офіційному сайті Товариства.