Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу:

1.1.6 Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-24 до житлового будинку №13 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

З метою зниження втрат теплової енергії через ізоляцію теплових мереж при транспортуванні теплоносія до споживача, зменшення витоків хімічно очищеної води, зменшення витрат палива та викидів забруднюючих речовин в атмосферу, покращення якості послуг з теплопостачання, зниження ризику виникнення аварійних ситуацій пропонується здійснити реконструкцію теплових мереж з заміною зношених стальних труб на сталеві труби з пінополіуретановою оболонкою.

Впровадження заходу «Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-24 до житлового будинку №13 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - технічне переоснащення» із заміною труб на попередньоізольовані передбачає собою заміну стальних трубопроводів з мінераловатною ізоляцією на трубопроводи з пінополіуретановою ізоляцією теплової мережі Ø108 мм ℓ = 50 м.

Вартість впровадження заходу згідно зведеного кошторисного розрахунку складає - 43,70 тис.грн. без ПДВ.

Дана теплова мережа введена в експлуатацію у 1983 році (інв.№13/7) (Додаток 1), в звіті 10-НКП строка 417. Тепломережа працює від котельні, яка знаходиться по вул. Василя Сергієнка 7 з температурним графіком роботи 100/58°С (Додаток 2).

Вихідні дані для розрахунку:

Зовнішній діаметр трубопроводу до заміни - 108мм.

Зовнішній діаметр трубопроводу після заміни - 108мм.

Товщина стінки труби до заміни - 4мм.

Товщина стінки труби після заміни – 4,5мм.

Довжина трубопроводу в однотрубному вимірі - 50м.

Товщина існуючої ізоляції з мінеральної вати - 25мм.

Зовнішній діаметр трубопроводу з ППУ ізоляцією - 200 мм (Додаток 6).

Температура зворотного трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 46,1 °С.

Температура подавального трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 72,2 °С.

Температура зовнішнього повітря (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) - 0,6 °С.

Кількість опалювальних діб (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) – 166 діб.

Кількість діб роботи на рік (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) – 0.

Кількість годин подачі теплоносія в міжопалювальний період - 0.
Коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції із ППУ (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 3) - 0,035.
Коефіцієнт теплопровідності існуючої теплової ізоляції із мінеральної вати вологістю (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 4) - 0,049.
Коефіцієнт теплопровідності сталі ("Теплофизические свойства материалов (справочное руководство)", ГИФМЛ, Москва, 1959 г., табл. 314, с. 257) – 50.
Розрахунок теплових втрат проводимо згідно формули (Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарські потреби в Україні, КТМ 204 України 244-94,Київ 1995 р., с. 608):

$$Q=b\cdot l\cdot q$$

де, Q – теплові втрати мережі, Вт
b – коефіцієнт, який враховує теплові втрати через опори (СНиП 2.04.014, табл.4, с.7) для стальних трубопроводів, b= 1,15;
l – довжина ділянки, м;
q – теплові втрати з одного метра за одну годину, Вт/м. ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формули (202), с. 106):

$$q = k\cdot 3,14\cdot(tв - tc)$$

tв – температура води в трубопроводі, °С;
tc – температура зовнішнього повітря, °С;
k -лінійний коефіцієнт теплопровідності, Вт/м°С ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формул (202), (203) та (204), с.106):

$$k = \frac{1}{\frac{1}{2\lambda_T}\cdot\ln\left(\frac{d_{нт}}{d_{вт}}\right)+\frac{1}{2\lambda_I}\cdot\ln\left(\frac{d_{нi}}{d_{вi}}\right)+\frac{1}{\alpha_н\cdot d_{нi}}}$$

λт – коефіцієнт теплопровідності матеріалу труби, Вт/м²°С;
λі – коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції, Вт/м²°С;
dнт – зовнішній діаметр труби без ізоляції, м;
dвт– внутрішній діаметр труб без ізоляції, м;
dні –зовнішній діаметр ізоляції, м;
dві – внутрішній діаметр ізоляції, м;
αн – коефіцієнт тепловіддачі на зовнішній поверхні теплової ізоляції,αн=29 Вт/м^{2o}С, (СНиП 2.04.14, дод.9, с.24)
1. Лінійний коефіцієнт теплопровідності для ППУ та існуючої мінеральної вати:

$$\text{кппу} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0{,}108}{0{,}099}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0{,}035} \cdot \ln\left(\frac{0{,}200}{0{,}108}\right) + \frac{1}{29 \cdot 0{,}200}} = 0{,}11$$

$$\text{кмін. вата} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0{,}108}{0{,}099}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0{,}049} \cdot \ln\left(\frac{0{,}158}{0{,}108}\right) + \frac{1}{29 \cdot 0{,}158}} = 0{,}24$$

2. Теплові втрати з одного метра за одну годину для подаючого та зворотного трубопроводів з ізоляцією в ППУ та існуючої ізоляції з мінеральної вати:

$q_{ППУ\ под.} = 0{,}11 \cdot 3{,}14 \cdot (72{,}2\text{-}0{,}6) = 24{,}73$ Вт/м

$q_{ППУ\ звор.} = 0{,}11 \cdot 3{,}14 \cdot (46{,}1\text{-}0{,}6) = 15{,}72$ Вт/м

$q_{мін.вата\ под.} = 0{,}24 \cdot 3{,}14 \cdot (72{,}2\text{-}0{,}6) = 53{,}96$ Вт/м

$q_{мін.вата\ звор.} = 0{,}24 \cdot 3{,}14 \cdot (46{,}1\text{-}0{,}6) = 34{,}29$ Вт/м

3. Теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подаючого та зворотного трубопроводів з ізоляцією ППУ та існуючої ізоляції з мінеральної вати:

$Q_{ППУпод.} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 24{,}73 = 1421{,}98$ Вт

$Q_{ППУзвор.} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 15{,}72 = 903{,}90$ Вт

$Q_{мін.ватапод} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 53{,}96 = 3102{,}70$ Вт

$Q_{мін.ватазвор.} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 34{,}29 = 1971{,}68$ Вт

4. Річні теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подаючого та зворотного трубопроводів з ізоляцією ППУ та існуючої ізоляції з мінеральної вати:

$Q_{ППУпод.рік} = 1421{,}98 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 4{,}87$ Гкал

$Q_{ППУзвор.рік} = 903{,}90 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 3{,}10$ Гкал

$Q_{мін.ватапод\ рік} = 3102{,}70 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 10{,}63$ Гкал

$Q_{мін.ватазвор.рік} = 1971{,}68 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 6{,}78$ Гкал

5. Планове річне зменшення втрат тепла після проведеної реконструкції:

$$\Delta Q = (Q_{мін.\ вата\ под.\ рік} + Q_{мін.\ вата\ звор.\ рік}) - (Q_{ППУ\ под.\ рік} + Q_{ППУ\ звор.\ рік})$$

$\Delta Q = (10{,}63+6{,}78)-(4{,}87+3{,}10) = 9{,}44$ Гкал

6. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$B_{пал}^{газ} = \frac{\Delta Q \cdot b_в \cdot Q_{н.р} \cdot 10^{-3}}{7000}$$

де $Q_{н.р}$ – нижча теплота згорання палива, ккал/м^3 (середня за 2017 рік $Q_{н.р} = 8206$ ккал/м^3) (Додаток 8)

$b_в$ - середня питома витрата палива на відпуск 1 Гкал теплової енергії (на 2017 рік) (середня за 2017) (згідно 1-НКРЕКП тепло, bв=158,20 кг.у.п/Гкал) (Додаток 5)

$$B^{газ}_{пал} = \frac{9{,}44 \cdot 158{,}20 \cdot 8206 \cdot 10^{-3}}{7000} = 1{,}75 \text{ тис м3} = 2{,}05 \text{ т.у.п}$$

7. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$E_{пал} = B_{газпал} \cdot c_{газу} = 1{,}75 \cdot 5{,}97698 =$ 10,46 тис.грн.

де $С_{газ}$ – вартість газу, грн/1000 м^3 без ПДВ (згідно 1-НКРЕКП тепло, додається)

8. Термін окупності:

$$T = K/E_{пал} = 43{,}70/10{,}46 = 4{,}18 \text{ років (50,16 місяців)}$$

Таблиця- Основні техніко-економічні показники впровадження заходу

Технічні показники встановлюваного обладнання		
Назва показника	Од.виміру	Кількісне значення
Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-24 до житлового будинку №13 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - технічне переоснащення	l, м	50
Економічні показники впровадження заходу		
Вартість впровадження проекту	тис. грн.	43,70
Річна економія природного газу	тис.м3	1,75
	т.у.п	2,05
	тис.грн.	10,46
Загальний економічний ефект	тис.грн.	10,46
Термін окупності	років	4,18
	місяців	50,16

Аналіз технічного рішення

Для визначення правильності прийняття технічного рішення для прикладу розрахуємо та порівняємо обсяги втрат теплової енергії для теплової мережі з існуючої ізоляції з мінеральної вати та нової ізоляції з мінеральної вати.

Вихідні дані для розрахунку:

Діаметр трубопроводу - 108мм.

Товщина стінки труби – 4,5мм.

Довжина трубопроводу в однотрубному вимірі - 50м.

Товщина нової ізоляції з мінеральної вати (Граничні товщини теплоізоліційних конструкцій для обладнання трубопроводів, ДБН В.2.5-39:2008 с.49, Додаток Е) - 50мм (Додаток 7).

Зовнішній діаметр трубопроводу з нової ізоляцією з мін.вати - 208 мм.

Температурний графік роботи теплової мережі - 100/58

Температура подавального трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 72,2°С.

Температура зворотного трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 46,1 °С.

Температура зовшішнього повітря (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) - 0,6 °С.

Кількість опалювальних діб (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) – 166 діб.

Коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції існуючої мінеральної вати (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 4) - 0,049.

Коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції нової мінеральної вати (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 4) – 0,045.

Коефіцієнт теплопровідності сталі (згідно довідкових даних) ("Теплофизические свойства материалов (справочное руководство)", ГИФМЛ, Москва, 1959 г., табл. 314, с. 257) – 50.

Розрахунок теплових втрат проводимо згідно формули (Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарські потреби в Україні, КТМ 204 України 244-94,Київ 1995 р., с. 608):

$$Q=b\cdot l\cdot q$$

де, Q – теплові втрати мережі, Вт

b – коефіцієнт, який враховує теплові втрати через опори (СНиП 2.04.014, табл.4, с.7) для стальних трубопроводів, b= 1,15;

l – довжина ділянки, м;

q – теплові втрати з одного метра за одну годину, Вт/м. ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формули (202), с. 106):

$$q = k \cdot 3{,}14 \cdot (tв - tc)$$

tв – температура води в трубопроводі, °С;
tc – температура зовнішнього повітря, °С;
k -лінійний коефіцієнт теплопровідності, Вт/м°С ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формул (202), (203) та (204), с.106):

$$k = \frac{1}{\frac{1}{2\lambda_T} \cdot \ln\left(\frac{d_{нт}}{d_{вт}}\right) + \frac{1}{2\lambda_I} \cdot \ln\left(\frac{d_{нi}}{d_{вi}}\right) + \frac{1}{\alpha_н \cdot d_{нi}}}$$

λт – коефіцієнт теплопровідності матеріалу труби, Вт/м²°С;
λі – коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції, Вт/м²°С;
dнт – зовнішній діаметр труби без ізоляції, м;
dвт– внутрішній діаметр труб без ізоляції, м;
dні –зовнішній діаметр ізоляції, м;
dві – внутрішній діаметр ізоляції, м;
αн – коефіцієнт тепловіддачі на зовнішній поверхні теплової ізоляції,αн=11 Вт/м^{2o}С, (СНиП 2.04.14, дод.9, с.24)

1. Лінійний коефіцієнт теплопровідності для нової ізоляції з мінеральної вати:

$$k_{мін.\,вата\,нова} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0{,}108}{0{,}099}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0{,}045} \cdot \ln\left(\frac{0{,}208}{0{,}108}\right) + \frac{1}{11 \cdot 0{,}208}} = 0{,}13$$

$$k_{мін.\,вата\,icн.} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0{,}108}{0{,}099}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0{,}049} \cdot \ln\left(\frac{0{,}158}{0{,}108}\right) + \frac{1}{11 \cdot 0{,}158}} = 0{,}22$$

2. Теплові втрати з одного метра за одну годину для подавального та зворотного трубопроводів з існуючою ізоляцією з мін.вати та нової ізоляції з мінеральної вати:

$$q_{мін.вата\,нова\,под.} = 0{,}13 \cdot 3{,}14 \cdot (72{,}2\text{-}0{,}6) = 29{,}23 \text{ Вт/м}$$

$$q_{мін.вата\,нова\,звор.} = 0{,}13 \cdot 3{,}14 \cdot (46{,}1\text{-}0{,}6) = 18{,}57 \text{ Вт/м}$$

$$q_{мін.вата\,под.} = 0{,}22 \cdot 3{,}14 \cdot (72{,}2\text{-}0{,}6) = 49{,}46 \text{ Вт/м}$$

$$q_{мін.вата\,звор.} = 0{,}22 \cdot 3{,}14 \cdot (46{,}1\text{-}0{,}6) = 31{,}43 \text{ Вт/м}$$

3. Теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подавального та зворотного трубопроводів з існуючою ізоляцією з мін.вати та нової ізоляції з мінеральної вати:

$$Q_{мін.вата\,нова\,под.} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 29{,}23 = 1680{,}73 \text{ Вт}$$

$$Q_{мін.вата\,нова\,звор.} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 18{,}57 = 1067{,}78 \text{ Вт}$$

$$Q_{мін.ватапод.} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 49{,}46 = 2843{,}95 \text{ Вт}$$

$$Q_{мін.ватазвор.} = 1{,}15 \cdot 50 \cdot 31{,}43 = 1807{,}23 \text{ Вт}$$

4. Річні теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подавального та зворотного трубопроводів з існуючою ізоляцією з мін.вати та нової ізоляції з мінеральної вати:

$$Q_{\text{мін.вата нова под.рік}} = 1680{,}73 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 5{,}76 \text{ Гкал}$$

$$Q_{\text{мін.вата нова звор.рік}} = 1067{,}78 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 3{,}66 \text{ Гкал}$$

$$Q_{\text{мін.вата под рік}} = 2843{,}95 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 9{,}74 \text{ Гкал}$$

$$Q_{\text{мін.вата звор.рік}} = 1807{,}23 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 6{,}19 \text{ Гкал}$$

5. Планове річне зменшення втрат тепла після проведеної реконструкції:

$$\Delta Q = (Q_{\text{мін. вата под. рік}} + Q_{\text{мін. вата звор. рік}}) - (Q_{\text{мін.вата нова под. рік}} + Q_{\text{мін.вата нова звор. рік}})$$

$$\Delta Q = (9{,}74+6{,}19)-(5{,}76+3{,}66) = 6{,}51 \text{ Гкал}$$

6. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$B_{пал}^{газ} = \frac{\Delta Q \cdot b_в \cdot Q_{н.р} \cdot 10^{-3}}{7000}$$

де $Q_{н.р}$ – нижча теплота згорання палива, ккал/м^3 (середня за 2017 рік $Q_{н.р}$ = 8206 ккал/м^3, згідно додідки, що додається)

$b_в$ - середня питома витрата палива на відпуск 1 Гкал теплової енергії (на 2017 рік) (середня за 2017) (згідно 1-НКРЕКП тепло, додається bв=158,20 кг.у.п/Гкал)

$$B^{газ}_{пал} = \frac{6{,}51 \cdot 158{,}20 \cdot 8206 \cdot 10^{-3}}{7000} = 1{,}21 \text{ тис. м3} = 1{,}42 \text{ т.у.п}$$

7. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$E_{пал} = B_{газпал} \cdot c_{газу} = 1{,}21 \cdot 5{,}97698 = 7{,}23$ тис.грн.

де $C_{газ}$ – вартість газу, грн/1000 м^3 без ПДВ (згідно 1-НКРЕКП тепло, додається)

8. Термін окупності:

$$T = K/E_{пал} = 43{,}70/7{,}23 = 6{,}04 \text{ років (72,48 місяців)}$$

Аналіз технічного рішення показує, що економічно вигіднішим буде використання попередньоізольованих трубопроводів із пінополіуретановою ізоляцією, аніж сталевих трубопроводів з мінеральною ватою. Економічний ефект складе:

- з попередньоізольованих трубопроводів: 10,46 тис.грн.
- зі сталевих трубопроводів з мінеральної вати: 7,23 тис.грн.

Незважаючи на те, що віртість попередньоізольованих трубопроводів вище ніж у сталевих трубопроводів з ізоляцією з мінеральної вати, їх характеристики набагато краще та повністю окуплюються в середньому за 4-5 років в залежності від діаметра теплової мережі.

Пінополіуретан, використаний в попередньоізольованих трубопроводах на сьогоднішній день є найбільш ефективним теплоізолятором теплових мереж.

Також він захищає трубу від зовнішньої корозії та хімічно агресивних середовищ, що істотно подовжує термін служби теплової мережі. Так, максимальний термін експлуатації трубопроводів зі сталевих труб в мінераловатній ізоляції складає близько 25 років, а попередньоізольованих-близько 50 років.

Дуже вагомим аргументом на користь попередньоізольованих трубопроводів є те, що за час експлуатації теплова мінераловатна ізоляція сталевих трубопроводів за рахунок пошкоджень, а також під впливом природних умов з часом втрачає свої теплоізолюючі властивості і тепловтрати з часом будуть зростати, тоді як технологія виготовлення попередньоізольованих трубопроводів унеможливлює негативний вплив природних умов експлуатації на теплову ізоляцію.

Попередньоізольовані трубопроводи вирізняються надійністю, довговічністю та низьким показником теплових втрат.

Виходячи з вищенаведеного можна зробити висновок, що правильність прийняття технічного рішення підтверджена.

Додаток 1

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

МИКРОРАЙОНА №15

Инв. №1/64	№10/4а	№18/85А	№345153
№3/11	№10/80	№18/85	№345154
№3/65	№11/6	№19/10	№345159
№3а/66	№12/81	№20/86	№345172
№7/1	№12/81а	№21/96	№359177
№7а/97	№13/7	№30388	№444273
№8/2	№14/83	№30425	№454700
№9/3	№15/8	№30436	№454701
№9/12	№16/84	№206936	№30389
№10/4	№17/9	№345169	№30470

Теплофикационная магистраль:внутри квартальная, внеквартальная

От камеры № УТ-8 до камеры ТК-39; от УТ-5 (4 мкр-н) до камеры УТ-1 (16 мкр-н)

Рабочая среда - перегретая вода

Рабочие параметры среды:

давление Мпа (кгс/см²) - 8,6
температура (С) - 150/70

Общая длина трубопровода отопления - 6541,0х2
(в двухтрубном исчислении)

Общая длина трубопровода ГВС подачи - 5752,0
Общая длина трубопровода ГВС циркуляция - 5711,0

Год постройки 1983 г.
Год ввода в эксплуатацию 1983 г.

Додаток 2

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель председателя
Районной администрации
Запорожского городского совета
по Хортицкому району,
_____ Д.В. Бут
"___" _____ 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер КОНЦЕРНА
"ГОРОДСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"
_____ С. В. Астапенков
"___" _____ 2017 г.

ГРАФИК

централизованного качественно-количественного регулирования отпуска тепла от котельной по ул. В.Сергиенко, 7 филиала КОНЦЕРНА "ГОРОДСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ" Хортицкого района на отопительный период 2017 - 2018 г.г.

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе тепловой сети, T_1, °С	Температура в обратном трубопроводе тепловой сети, T_2, °С
10,0	45,7	33,7
9,0	48,6	35,1
8,0	51,6	36,6
7,0	54,4	37,9
6,0	57,3	39,3
5,0	60,1	40,6
4,0	62,9	41,9
3,0	65,6	43,1
2,0	68,4	44,4
1,0	71,1	45,6
0,0	73,8	46,8
-1,0	76,5	48,0
-2,0	79,2	49,2
-3,0	81,8	50,3
-4,0	84,5	51,5
-5,0	87,1	52,6
-6,0	89,7	53,7
-7,0	92,3	54,8
-8,0	94,9	55,9
-9,0	97,4	56,9
-10,0	100,0	58,0
-11,0	100,0	58,0
-12,0	100,0	58,0
-13,0	100,0	58,0
-14,0	100,0	58,0
-15,0	100,0	58,0
-16,0	100,0	58,0
-17,0	100,0	58,0
-18,0	100,0	58,0
-19,0	100,0	58,0
-20,0	100,0	58,0
-21,0	100,0	58,0
-22,0	100,0	58,0

Главный инженер
Филиала КОНЦЕРНА "ГТС" Хортицкого района _____ В.В. Кузнецов

Додаток 3

ТЕПЛОВАЯ ИЗОЛЯЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И ТРУБОПРОВОДОВ

СНиП 2.04.14-88*

Продолжение прил. 1

Материал, изделие, ГОСТ или ТУ	Средняя плотность в конструкции ρ, кг/м^3	Теплопроводность теплоизоляционного материала в конструкции λ_t, Вт/(м·°С) для поверхностей с температурой, °С		Температура применения, °С	Группа горючести
		20 и выше	19 и ниже		
Полуцилиндры и цилиндры минераловатные на синтетическом связующем, ГОСТ 23208—83, марки:					
100	75—125	$0,049+0,00021t_m$	0,047—0,053	От минус 180 до 400	Негорючие
150	126—175	$0,051+0,0002t_m$	0,054—0,059		
200	176—225	$0,053+0,00019t_m$	0,062—0,057		
Плиты пенополистирольные, ГОСТ 15588—86, марки:					
20	20	—	0,048—0,04	От минус 180 до 70	Горючие
25	25	—	0,044—0,035		
30, 40	30, 40	—	0,042—0,032		
Пенопласт плиточный, ТУ 6-05-1178—87, марки:					
ПС-4-40	40	—	0,041—0,032	От минус 180 до 60	Горючий
ПС-4-60	60	—	0,048—0,039		
ПС-4-65	65	—	0,048—0,039		
Пенопласт плиточный ПХВ, ТУ 6-05-1179—83, марки:					
ПХВ-1-85	85	—	0,04—0,03	От минус 180 до 60	Горючий
ПХВ-1-115	115	—	0,043—0,032		
ПХВ-2-150	150	—	0,047—0,036		
Пенопласт плиточный марки ПВ-1, ТУ 6-05-1158—87	65, 95	—	0,043—0,032	От минус 180 до 60	Горючий
Пенопласт поливинилхлоридный эластичный ПВХ-Э, ТУ 6-05-1269—75	150	—	0,05—0,04	От минус 180 до 60	Горючий
Пенопласт термореактивный ФК-20 и ФФ, жесткий, ТУ 6-05-1303—76, марки:					
ФК-20	170, 200	—	0,055—0,052	От 0 до 120	Горючий
ФФ	170, 200	—	0,055—0,052	От минус 60 до 150	Трудногорючий
Пенополиуретан ППУ-331/3 (заливочный)	40—60	—	0,036—0,031	От минус 180 до 120	Горючий
	60—80	—	0,037—0,032		
Пенопласт полиуретановый эластичный ППУ-ЭТ, ТУ 6-05-1734—75	40—50	—	0,043—0,038	От минус 60 до 100	Горючий
Полотно иглопробивное стеклянное теплоизоляционное марки ИПС-Т-1000, ТУ 6-11-570—83	140	$0,047+0,00023t_m$	0,053—0,047	От минус 200 до 550	Негорючее
Ровинг (жгут) из стеклянных комплексных нитей, ГОСТ 17139—79	200—250	—	0,065—0,062	От минус 180 до 450	Негорючий

Додаток 4

ТЕПЛОВАЯ ИЗОЛЯЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И ТРУБОПРОВОДОВ

СНиП 2.04.14-88*

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Справочное

РАСЧЕТНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТЕПЛОИЗОЛЯЦИОННЫХ МАТЕРИАЛОВ И ИЗДЕЛИЙ

Материал, изделие, ГОСТ или ТУ	Средняя плотность в конструкции ρ, кг/м^3	Теплопроводность теплоизоляционного материала в конструкции λ_k, Вт/(м·°С) для поверхностей с температурой, °С		Температура применения, °С	Группа горючести
		20 и выше	19 и ниже		
Изделия из пенопласта ФРП-1 и резопена, ГОСТ 22546—77, группы:					
75	65—85	$0,041+0,00023t_m$	0,051—0,045	От минус 180 до 130	Трудно-горючие
100	86—110	$0,043+0,00019t_m$	0,057—0,051	От минус 180 до 150	
Изделия перлитоцементные, ГОСТ 18109—80, марки:					
250	250	$0,07+0,00019t_m$	—		
300	300	$0,076+0,00019t_m$	—	От 20 до 600	Негорючие
350	350	$0,081+0,00019t_m$	—		
Изделия теплоизоляционные известково-кремнезёмистые, ГОСТ 24748—81, марки:					
200	200	$0,069+0,00015t_m$	—		
225	225	$0,078+0,00015t_m$	—	От 20 до 600	Негорючие
Изделия минераловатные с гофрированной структурой для промышленной тепловой изоляции, ТУ 36.16.22-8—86, марки:	В зависимости от диаметра изолируемой поверхности				
75	От 66 до 98	$0,041+0,00034t_m$	0,054—0,05	От минус 60 до 400	Негорючие
100	От 84 до 130	$0,042+0,0003t_m$			
Изделия теплоизоляционные вулканитовые, ГОСТ 10179—74, марки:					
300	300	$0,074+0,00015t_m$	—	От 20 до 600	Негорючие
350	350	$0,079+0,00015t_m$	—		
400	400	$0,084+0,00015t_m$	—		
Маты звукопоглощающие базальтовые марки БЗМ, РСТ УССР 1977—87	До 80	$0,04+0,0003t_m$	—	От минус 180 до 450 в оболочке из ткани стеклянной; до 700 — в оболочке из кремнезёмной ткани	Негорючие
Маты минераловатные прошивные, ГОСТ 21880—86, марки:					
100	102—132	$0,045+0,00021t_m$	0,059—0,054	От минус 180 до 450 для матов на ткани, сетке, холсте из стекловолокна; до 700 — на металлической сетке	Негорючие
125	133—162	$0,049+0,0002t_m$			

Додаток 5

Додаток 1
до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(пункт 3.1)

ЗВІТНІСТЬ

Звіт про виробництво теплової енергії та використання енергетичних ресурсів

за грудень 2017 року

(місяць)

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні	до 25 числа місяця, наступного за звітним

Форма № 1-НКРЕКП-тепло (місячна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
31.05.2017 № 717

Респондент:
Найменування суб'єкта господарювання: Концерн "Міські теплові мережі"
Код ЄДРПОУ:
Місцезнаходження: 69091 Запорізька область м. Запоріжжя бул. Гвардійський.137
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

І. Використання палива на виробництво теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельнями					Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії							Усього
				види палива				усього	види палива						усього	
				вугілля	природний газ	мазут	інші		вугілля	природний газ	мазут	деревина (пелети, тирса тощо)	електрична енергія для потреб теплових насосів	інші		
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				Фактично за звітний місяць												
1	**Витрати умовного палива, у тому числі:**	т у. п.	005	147.27	52'214.06	0.00	0.00	52'361.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52'361.33
1.1	для потреб населення	т у. п.	010		41'627.76		0.00	41'627.76				0.00			0.00	41'627.76
1.2	для потреб бюджетних установ	т у. п.	015	147.26	7'241.34		0.00	7'388.60				0.00			0.00	7'388.60
1.3	для потреб релігійних організацій	т у. п.	020		6.62		0.00	6.62				0.00			0.00	6.62
1.4	для потреб інших споживачів	т у. п.	025	0.01	3'338.34		0.00	3'338.35				0.00			0.00	3'338.35
1.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т у. п.	030		0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
1.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т у. п.	035		0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
2	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		040	0.85	1.18	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
3	**Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:**	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	045	172.68	44'410.51	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
3.1	для потреб населення	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	050	0.00	35'406.37		0.00	x				0.00			x	x
3.2	для потреб бюджетних установ	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	055	172.67	6'159.10		0.00	x				0.00			x	x
3.3	для потреб релігійних організацій	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	060	0.00	5.63		0.00	x				0.00			x	x
3.4	для потреб інших споживачів	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	065	0.01	2'839.42		0.00	x				0.00			x	x
3.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	070	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
3.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	075	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
4	**Вартість палива з транспортуванням і постачанням, у тому числі:**	тис. грн	080	651.22	278'723.03	0.00	0.00	279'374.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	279'374.25
4.1	для потреб населення	тис. грн	085	0.00	200'847.39		0.00	200'847.39				0.00			0.00	200'847.39
4.2	для потреб бюджетних установ	тис. грн	090	651.16	53'336.12		0.00	53'987.28				0.00			0.00	53'987.28
4.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	095	0.00	18.03		0.00	18.03				0.00			0.00	18.03
4.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	100	0.05	24'521.50		0.00	24'521.55				0.00			0.00	24'521.55
4.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	тис. грн	105	0.00			0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
4.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. грн	110	0.00			0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
5	Вартість 1 т умовного палива	грн/т	115	4421.91	5338.08	0.00	0.00	5335.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5335.51
6	**Вартість одиниці натурального палива**	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	120	3771.25	6276.06	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.1	для потреб населення	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	125	0.00	5672.64	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.2	для потреб бюджетних установ	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	130	3771.25	8659.73	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.3	для потреб релігійних організацій	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	135	0.00	3201.99	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.4	для потреб інших споживачів	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	140	3771.25	8636.11	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	145	0.00	0.00	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
7	ДОВІДКОВО: обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати під час транспортування газорозподільними мережами	тис. куб. м	150	x	7.88	x	x	7.88	x		x	x	x	x	0.00	7.88

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельнями					Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії							Усього
				види палива				усього	види палива						усього	
				вугілля	природний газ	мазут	інші		вугілля	природний газ	мазут	деревина (пелети, тирса тощо)	електрична енергія для потреб теплових насосів	інші		
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Фактично з початку року															
8	**Витрати умовного палива, у тому числі:**	т	155	845.19	328`140.41	0.00	19.18	329`004.78	0.00	0.00	0.00	137.74	0.00	0.00	137.74	329`142.53
8.1	для потреб населення	т	160	0.00	270`966.21		0.00	270`966.21				137.36			137.36	271`103.57
8.2	для потреб бюджетних установ	т	165	845.14	39`690.42		19.18	40`554.73				0.00			0.00	40`554.73
8.3	для потреб релігійних організацій	т	170	0.00	29.27		0.00	29.27				0.00			0.00	29.27
8.4	для потреб інших споживачів	т	175	0.06	17`454.52		0.00	17`454.57				0.39			0.39	17`454.96
8.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т	180	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
8.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т	185	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
9	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		190	0.88	1.17	0.00	0.36	x	0.00	0.00	0.00	0.39	0.00	0.00	x	x
10	**Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:**	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	195	963.61	279`317.60	0.00	53.28	x	0.00	0.00	0.00	351.92	0.00	0.00	x	x
10.1	для потреб населення	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	200	0.00	230`644.49		0.00	x				350.78			x	x
10.2	для потреб бюджетних установ	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	205	963.55	33`788.47		53.28	x				0.00			x	x
10.3	для потреб релігійних організацій	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	210	0.00	24.92		0.00	x				0.00			x	x
10.4	для потреб інших споживачів	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	215	0.06	14`859.72		0.00	x				1.14			x	x
10.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	220	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
10.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	225	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
11	**Вартість палива з транспортуванням і постачанням, у тому числі:**	тис. грн	230	2`710.11	1`669`475.49	0.00	37.07	1`672`222.66	0.00	0.00	0.00	258.24	0.00	0.00	258.24	1`672`480.90
11.1	для потреб населення	тис. грн	235	0.00	1`308`765.16		0.00	1`308`765.16				257.20			257.20	1`309`022.36
11.2	для потреб бюджетних установ	тис. грн	240	2`709.93	234`156.62		37.07	236`903.61				0.00			0.00	236`903.61
11.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	245	0.00	79.83		0.00	79.83				0.00			0.00	79.83
11.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	250	0.18	126`473.88		0.00	126`474.06				1.03			1.03	126`475.09
11.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	тис. грн	255	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
11.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. грн	260	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
12	Вартість 1 т умовного палива	грн/т	265	3206.50	5087.69	0.00	1932.43	5082.67	0.00	0.00	0.00	1874.74	0.00	0.00	1874.74	5081.33
13	**Вартість одиниці натурального палива**	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	270	2812.45	5976.98	0.00	695.73	x	0.00	0.00	0.00	733.78	0.00	0.00	x	x
13.1	для потреб населення	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	275	0.00	5674.38	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	733.23	0.00	0.00	x	x
13.2	для потреб бюджетних установ	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	280	2812.44	6930.08	0.00	695.73	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
13.3	для потреб релігійних організацій	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	285	0.00	3203.31	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
13.4	для потреб інших споживачів	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	290	2846.36	8511.19	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	905.27	0.00	0.00	x	x
13.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	295	0.00	0.00	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
14	ДОВІДКОВО: обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати під час транспортування газорозподільними мережами	тис. куб. м	300	x	63.23	x	x	63.23	x		x	x	x	x	0.00	63.23

II. Виробництво теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельнями			Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії				Усього		
				фактично за звітний місяць	фактично з початку року	ураховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року	фактично за звітний місяць	фактично з початку року	враховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року	враховано в діючих тарифах на виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС тощо з початку року	фактично за звітний місяць	фактично з початку року	враховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	**Обсяг виробленої теплової енергії**	Гкал	305	336674.57	2126428.15	2792550.01	0.00	713.78			336674.57	2127141.93	2792550.01
16	**Власні потреби джерел теплової енергії**	Гкал	310	7399.56	46756.74	61476.07	0.00	15.70	0.00	0.00	7399.56	46772.44	61476.07
17	**Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, у тому числі:**	Гкал	315	329275.01	2079671.42	2731073.94	0.00	698.07	0.00	0.00	329275.01	2080369.49	2731073.94
17.1	для потреб населення	Гкал	320	260175.05	1698582.63	2266979.42		694.74			260175.05	1699277.37	2266979.42
17.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	325	46714.33	259167.34	284374.32					46714.33	259167.34	284374.32
17.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	330	42.25	192.26	0.00					42.25	192.26	0.00
17.4	для потреб інших споживачів	Гкал	335	21323.56	114846.24	170772.38		3.34			21323.56	114849.58	170772.38
17.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	Гкал	340	0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00
17.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	345	1019.83	6882.93	8947.82					1019.83	6882.93	8947.82
18	**Втрати теплової енергії в теплових мережах**	Гкал	350	56044.23	374008.02	291376.90	0.00	354.04	0.00	0.00	56044.23	374362.06	291376.90
19	Те саме у відсотках від обсягу теплової енергії рядка 320	%	355	17.02	17.98	10.67	0.00	50.72	0.00	0.00	17.02	17.99	10.67
20	**Корисний відпуск теплової енергії, виробленої на власних джерелах ліцензіата, усього, у тому числі:**	Гкал	360	273230.78	1705663.40	2439697.04	0.00	344.03	0.00	0.00	273230.78	1706007.43	2439697.04
20.1	для потреб населення	Гкал	365	215891.97	1393109.61	2025116.53		342.46			215891.97	1393452.07	2025116.53
20.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	370	38763.32	212558.70	254034.57					38763.32	212558.70	254034.57
20.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	375	35.06	157.69						35.06	157.69	0.00
20.4	для потреб інших споживачів	Гкал	380	17694.18	94192.30	152552.76		1.57			17694.18	94193.87	152552.76
20.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	Гкал	385	0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00
20.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	390	846.25	5645.11	7993.18					846.25	5645.11	7993.18
21	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 320	кг у. п./Гкал	395	159.02	158.20	157.89	0.00	197.32			159.02	158.21	157.89
22	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 365	кг у. п./Гкал	400	191.64	192.89	176.75	0.00	400.38	0.00	0.00	191.64	192.93	176.75
23	**Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії, усього**	тис. кВт·год	405	7669.059	47527.381	0.00		29.689	0.00	0.00	7669.06	47557.07	0.00
24	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 320	кВт·год/ Гкал	410	23.29	22.85		0.00	42.53			23.29	22.86	0.00
25	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 365	кВт·год/ Гкал	415	28.07	27.86	0.00	0.00	86.30	0.00	0.00	28.07	27.88	0.00
26	**Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії (без підживлення теплових мереж)**	тис. куб. м	420	24.776	219.840	258.250		0.600			24.776	220.440	258.250
27	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 320	куб. м/Гкал	425	0.08	0.11	0.09	0.00	0.86	0.00	0.00	0.08	0.11	0.09
28	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 365	куб. м/Гкал	430	0.09	0.13	0.11	0.00	1.74	0.00	0.00	0.09	0.13	0.11
29	**Кількість джерел виробництва теплової енергії у власності або користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, у тому числі:**	шт.	435	65	65	54	0	0	0	0	65	65	54
29.1	потужністю до 20 Гкал/год	шт.	440	50	50	37					50	50	37
29.2	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	445	7	7	8					7	7	8
29.3	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	450	8	8	9					8	8	9
30	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 29 кількість джерел виробництва, на яких встановлені котли (котлоагрегати), що працюють на традиційних та нетрадиційних видах палива одночасно	шт.	455	x	x	x	x	x	x	x	1	1	0
31	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 29 кількість законсервованих джерел виробництва теплової енергії у власності ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	460	x	x	x	x	x	x	x	2	2	0
32	**Кількість котлів (котлоагрегатів) у власності або користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, у тому числі:**	шт.	465	174	174	169	2	2	0	0	176	176	169
32.1	потужністю до 0,5 Гкал/год	шт.	470	41	41	42					41	41	42
32.2	потужністю від 0,5 до 10 Гкал/год	шт.	475	95	95	100	2	2			97	97	100
32.3	потужністю 10 Гкал/год і більше	шт.	480	38	38	27					38	38	27
33	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 32 кількість законсервованих котлів (котлоагрегатів) у власності ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	485	x	x	x	x	x	x	x			
34	Середньозважений ККД у розрахунку на обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	%	490	89.84	90.30	90.48	0.00	72.40	0.00	0.00	89.84	90.29	90.48

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

телефон: 061-222-22-30 факс:____061-224-08-50

КОНЦЕРН "Міські теплові мережі" 32121458 Україна м.Запоріжжя

О.С. Грек
(ініціали, прізвище)

О.В.Тутова
(ініціали, прізвище)

О.М. Петрахова
(ініціали, прізвище)

електронна пошта:info@teploseti.zp.ua

Додаток 6

ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ
КОРПОРАЦІЯ

Типорозміри труб

Таблиця 1

Типо-розмір dз/Dз	Провідна труба сталева		Захисна оболонка ПЕ	
	$d_з$, мм	S, мм	$D_з$, мм	S_1, мм
32/90	32	2,5	90	2,2
38/110	38		110	2,5
45/110	45		110	
57/125	57	3,5	125	
76/140	76		140	3,0
89/160	89		160	
108/200	108	4,0	200	3,2
133/225	133		225	3,5
159/250	159	4,5	250	3,9
219/315	219	6,0	315	4,9
273/400	273	7,0	400	6,3
325/450	325	8,0	450	7,0
377/500	377	9,0	500	7,8
426/560	426	7,0	560	8,8
530/710	530		710	11,1
630/800	630	8,0	800	12,5
720/900	720		900	13,5
820/1000	820	9,0	1000	15,9
920/1100	920	10,0	1100	13,8
1020/1200	1020	10,0	1200	14,6
1220/1400	1220	11,0	1400	15,0

Таблиця 2

Типо-розмір dз/Dз	Провідна труба сталева оцинкована		Захисна оболонка ПЕ	
	$d_з$, мм	S, мм	$D_з$, мм	S_1, мм
Ц32/90	33,5	3,2	90	2,2
Ц42/110	42,3		110	2,5
Ц48/110	48,0	3,5	110	
Ц60/125	60,0		125	
Ц76/140	75,5	4,0	140	3,0
Ц89/160	88,5		160	
Ц108/200	108,0	4	200	3,2

Таблиця 3

Типо-розмір dз/Dз	Провідна труба сталева емальована		Захисна оболонка ПЕ	
	$d_з$, мм	S, мм	$D_з$, мм	S_1, мм
E57/125	57	3,5	125	2,5
E76/140	76		140	3,0
E89/160	89		160	
E108/200	108	4,0	200	3,2
E133/225	133		225	3,5
E159/250	159	4,5	250	3,9
E219/315	219	6,0	315	4,9
E273/400	273	7,0	400	6,3
E325/450	325	8,0	450	7,0

$d_з$ - зовнішній діаметр провідної сталевої труби

$D_з$ - зовнішній діаметр захисної поліетиленової оболонки

S - товщина стінки провідної труби

S_1 - товщина стінки захисної оболонки

Примітки:

1. Виробник залишає за собою право застосовувати оцинковані труби з типорозмірами згідно табл. 1.
2. Оцинковані труби виготовляються з типорозмірами згідно табл. 2 довжиною L=6м.
   Емальовані труби виготовляються з типорозмірами згідно табл. 3 довжиною L=9м.
3. Коефіцієнт теплопровідності ППУ λ =0.027Вт/м °С на основі циклопентанового спінювача

Додаток 7

ДЕРЖАВНІ БУДІВЕЛЬНІ НОРМИ УКРАЇНИ

Інженерне обладнання будинків і споруд. Зовнішні мережі та споруди

ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ
ДБН В.2.5-39:2008

Київ
Мінрегіонбуд України
2009

ДОДАТОК Е
(довідковий)

ГРАНИЧНІ ТОВЩИНИ ТЕПЛОІЗОЛЯЦІЙНИХ КОНСТРУКЦІЙ ДЛЯ ОБЛАДНАННЯ ТРУБОПРОВОДІВ

Зовнішній діаметр сталевих труб, мм	Спосіб прокладання трубопроводів			
	надземний	у тунелі	у непрохідному каналі	
	Граничні товщини теплоізоляційного шару, мм, за температури, °С			
	20 і більше	20 і більше	до 150 включно	151 і більше
18	80	80	50	60
25	120	100	60	80
32	140	100	80	100
45	140	100	80	100
57	150	120	90	120
76	160	140	90	140
89	170	160	100	140
108	180	160	100	160
133	200	160	100	160
159	220	160	120	180
219	230	180	120	200
273	230	180	120	200
325	240	200	120	200
377	240	200	120	200
426	250	220	140	220
476	250	220	140	220
530	260	220	140	220
630	280	240	140	220
720	280	240	140	220
820	300	240	140	220
920	300	260	140	220
1020 і більше	320	260	140	220

Примітка. У випадках, коли розрахункова товщина ізоляції більше граничної, слід приймати більш ефективний теплоізоляційний матеріал та обмежитися граничною товщиною теплової ізоляції, якщо це допустимо за умовами технологічного процесу.

Додаток 8

ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
Концерну "Міські теплові мережі"

_____ С.В.Астапенков
" " 2017р.

Довідка про середньозважену теплоту згоряння нижчу
згідно паспорта фізико-хімічних параметрів природного газу
2017рік

Місяць	Сумарна витрата газу, тис.м.куб	Теплота згоряння нижча, ккал/м.куб	Значення теплоти згоряння природного газу, ккал/м.куб
січень	65`931.964	8`179	
лютий	55`214.011	8179	
березень	38`149.101	8228	
квітень	6`303.027	8226	
травень	4`027.735	8283	
червень	2`418.690	8265	
липень	2`961.755	8263	**8`206**
серпень	2`417.619	8231	
вересень	3`205.119	8247	
жовтень	12`452.530	8200	
листопад	41`825.533	8230	
грудень	44`410.511	8217	
за 2017 рік	**279`317.595**		

$K = \frac{Q_{н.р}}{7000}$ $K = \frac{8`206}{7000}$ K = 1.172

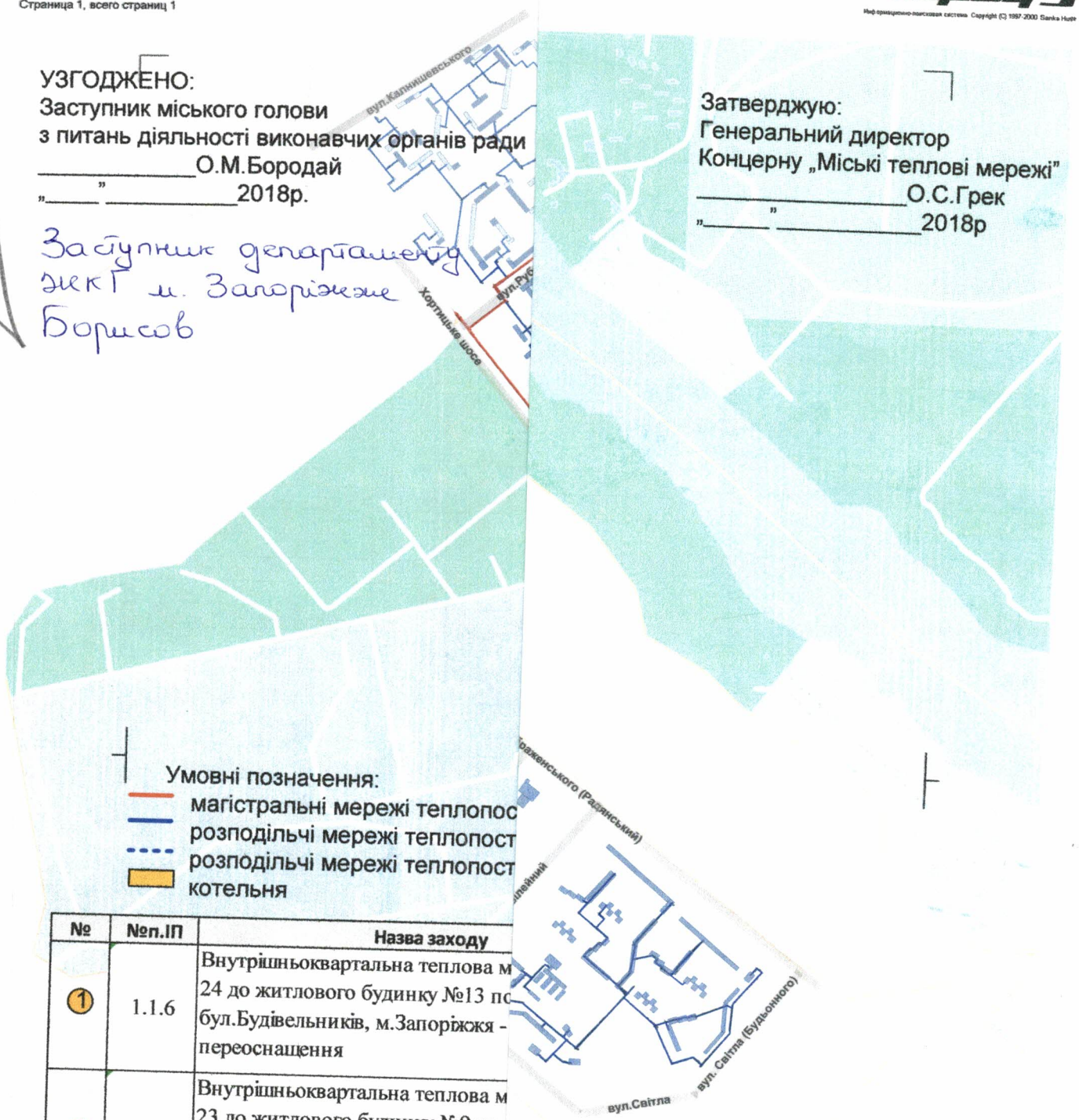
Фрагмент карты
13 июня 2014 года 15:44:33
Страница 1, всего страниц 1

Город-3
Инф ормационно-поисковая система. Copyright (C) 1997-2000 Sanka Husts

УЗГОДЖЕНО:
Заступник міського голови
з питань діяльності виконавчих органів ради
_____О.М.Бородай
„____” _____2018р.

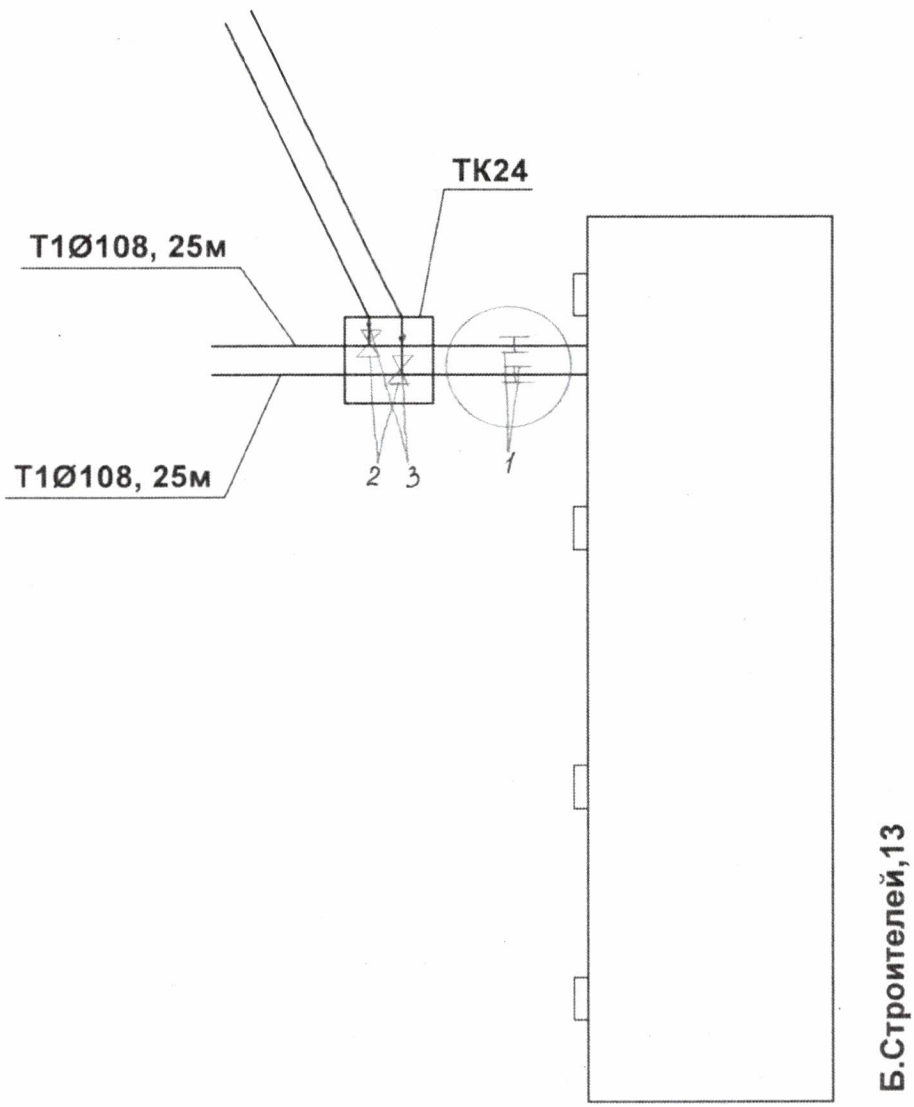
Заступник департаменту ЖКГ м. Запоріжжя
Борисов

Затверджую:
Генеральний директор
Концерну „Міські теплові мережі”
_____О.С.Грек
„____” _____2018р



№	№п.ІП	Назва заходу
①	1.1.6	Внутрішньоквартальна теплова м 24 до житлового будинку №13 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - переоснащення
②	1.1.7	Внутрішньоквартальна теплова м 23 до житлового будинку №9 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - переоснащення
③	1.1.8	Внутрішньоквартальна теплова м 25 до житлового будинку №12 (1 вул.Хортицьке шосе, м.Запоріжж переоснащення
④	1.1.9	Внутрішньоквартальна теплова м 37 до житлового будинку №18 (2 вул.Хортицьке шосе, м.Запоріжж переоснащення

Заміна трубопроводу опалення Т1,Т2 кв.15 від ТК-24 до ж/б №13 по бул.Будівельників



1 - подвижная опора ф108мм (расстояние между опорами - 3,6м) 50:3,6 = 14 шт.
2 - запорная арматура ф 100мм - 2 шт.
3 - вентиль ф25мм - 2 шт.

ФІЛІЯ КОНЦЕРНУ «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»
ХОРТИЦЬКОГО РАЙОНУ

Н А К А З

01.06.2017р. №203

м. Запоріжжя

Про призначення комісій

У звязку з виробничою необхідністю, з метою обстеження тенхічного стану теплових мереж, що знаходяться у госпдарчому відданні філії КОНЦЕРНУ «МТМ» Хорттицького району

НАКАЗУЮ:

1. Призначити тимчасову технічну комісію в наступному складі:

Голова комісії: Кузнецов В.В. - головний інженер

Члени комісії:

Москович В.В. - начальник дільниці транспортування теплової енергії

Золотарьов А.В. - майстер дільниці транспортування теплової енергії

Калюжний О.В. - слюсар з обслуговування теплових V розряду дільниці транспортування теплової енергії

2. Комисії провести візуальне обстеження ділянок теплових мереж із визначенням іх технічного стану, ступені зносу ізоляції , потеби у ремонті або заміні, відновленню ізоляції. Визначити технічні характеристики трубопроводів та запірної арматури. По результатам обстежпння скласти акт.

3. Відповідальність за виконання наказу залищаю за собою.

4. Діловоду Щербаковій Н.В. ознайомити осіб, зазначений у наказі під підпис. Термін 2 дні.

Директор ФК «МТМ» Хортицького району О.М. Савін

Наказ підготував: начальник СТСВ ХР ТВ Т.В. Падалка

ЗАТВЕРДЖУЮ:
Головний інженер філії КОНЦЕРНУ
«МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»
Хортицького району
_____ В.В. Кузнецов

АКТ

технічного обстеження ділянки теплових мереж трубопроводу опалення кв.15 від ТК-24 до ж/б №13 по бул. Будівельників

„ 14 " 11 2017р.

Ми, що нижче підписалися:
начальник дільниці транспортування ТЕ В.В.Москович
майстер дільниці транспортування ТЕ А.В.Золотарев
слесарь з обслуговування т/м А.В.Калюжний

провели обстеження ділянки теплових мереж трубопроводу опалення кв.15 від ТК-24 до ж/б №13 по бул. Будівельників довжиною каналу 25 м.п, та встановили наступне:

Існуючі сталеві трубопроводи опалення (ДСТУ 8732-78) 2ДУ-108мм розташовані в напівпрохідному каналі і експлуатуються з 1983 року, що призвело до фізичного зношення трубопроводу внаслідок тривалої експлуатації.

Через тривалу експлуатацію й взаємодії із блукаючими струмами трубопроводи піддалися корозії, а також на окремих ділянках довжиною 3,5 м.п. корозія с пітінговими виразками, а також по всій довжині трубопровіду виявлено безліч ремонтних заварок свищів, а також по всій довжині трубопроводу опалення виявлено наступне:

- були проведені ремонтні роботи по заварювання 2-х свищів (записи додаються)
- були проведені ремонтні роботи по наварюванню 2-х латок (записи додаються)

Частково ремонтні роботи по заварюванню свищів, та наварке 3-х латок на даной дільниці були проведені комунальним підприемством «Виробниче ремонтно-експлуатаційне житлове об'єднання №8», до 2007 року ці трубопроводи знаходилися на їхньому балансі. (рішення №543/8 від 27.12.2007р.) додається.

Існуюча теплова ізоляція із мінеральної вати має значні дефекти пов'язані з ущільненням ізоляційного покрову, 15м.п ушкоджена та потребує ремонту, 35м.п втрати теплоізоляційних властивостей.

Висновок комісії:

На підставі вище викладеного комісія ухвалила рішення, що: для запобігання аварійних ситуацій на тубопроводі опалення для 507 споживачів житлового будинку №13 по бул. Будівельників Хортицького району необхідно провести заміну трубопровіду 2ДУ-108мм довжиною каналу 25 м.п на сталеві трубопроводи теплоізольовані пінополеуретаном 2ДУ-108/200мм в існуючому напівпрохідному каналі КЛ 1500-1650.

Начальник дільниці транспортування ТЕ Москович В.В.

Майстер дільниці транспортування ТЕ Золотарев А.В.

Слесарь з обслуговування т/м А.В.Калюжний

Б Сод 13

ФИЛИАЛ КОНЦЕРНА «ГТС» ХОРТИЦКОГО РАЙОНА

Ж У Р Н А Л

периодического осмотра тепловых сетей

(участок транспортировки)

Начат: 02.01.2013
Окончен: 06.11.2015

В журнале прошнуровано и пронумеровано 50 (пятьдесят) листов

Нач. УТТ [illegible] Марковиз ВВ



Дата проведения осмотра	Наименование объекта	Результат осмотра	Ф.И.О. работника, проводившего осмотр	Подпись работника, проводившего осмотр
1	2	3	4	5
27.10.14	Обход т/с кв. № 3, 4, 7, 8	замечаний нет	Кривошей И. Краснощан. Мельников Михайлов П.	
27.10.14	Обход т/с кв. № 5, 6 9, 10, 11, 12	кв. №5 ТК-6 пр. Соб. 25-29 т/канал сухой кв. № 11 ТК-6 свищ отопл. Жукова, 20	Тутов В. А Дончак В.В. Яблонский Габанов	
27.10.14	Обход т/с кв. № 15, 16, 17, 18	кв № 15 ТК-5 вода в камере кв № 15 ТК-24 (бр Ср. 13) свищ. тр-да отопл.	Калюжной Тарасенко А. Герига П.	
30.10.14	Обход т/с кв № 3, 4, 7, 8	замечаний нет	Кривошей Краснощан Мельников Михайлов П	
30.10.14	Обход т/с кв № 5, 6, 9, 10, 11, 12	кв № 5 ТК-6 пр Собет. 25-29 т/канал сухой кв № 10 ТК 10 сухая	Тутов В. А. Дончак В Яблонский Габанов В	
30.10.14	Обход т/с кв № 15, 16 17, 18	кв. № 18 ТК-1 4, 7 свищ ХВС	Калюжной Тарасенко Герига П.	
3.11.14	Обход т/с кв № 3, 4 7, 8	замечаний нет	Кривошей Краснощан Мельников Михайлов	
3.11.14	Обход т/с кв. № 5, 6, 9, 10, 11, 12	кв. №5 ТК-6 пр Собет. 25 т/канухой, ТК-9 (вода)	Тутов В.А. Дончак	

ФИЛИАЛ КОНЦЕРНА «ГОРОДСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
ХОРТИЦКОГО РАЙОНА

Б стр 13

ЖУРНАЛ
ВЫДАЧИ СМЕННОГО ЗАДАНИЯ

(участка транспортировки тепловых сетей)

Начат: 05. 12. 2013 г.

Окончен: 13. 11. 2014 г.

г. Запорожье

В журнале пронумеровано

и прошнуровано

57 (пятьдесят семь) листов

Начальник УТТЭ Москович В.В

Дата	№ наряда, распоряжения	Фамилия, имя, отчество работника	Сменное задание	Подпись работника	Отметка о выполнении
		Габанов В.И.			
		Гелига П.А.			
		Христоев В.Ж.	запуск отопления		Вып.
		Свисенко Л.И.			
		Гелиб А.Я.			
		Волошин А.М.			
		Петренко К.И.			
27.10	№ 143	Мельников С.	обход т/сетей		Вып.
		Михайлов П.	кв. 3, 4, 7, 8, 15, 16.		
		Каношенной А.			
		Тарасенко А.Г.			
		Кривошей И.			
		Краснощан			
27.10	№ 142	Тутов В.А.	обход т/сетей		Вып.
		Дончак В.В.	№ 5, 6, 9, 10, 11, 12		
		Яблонский С.	17, 18		
		Габанов В.И.			
		Гелига П.А.			
27.10.14		Христоев В.Ж.	изготовление лестниц		Вып.
		Свисенко Л.И.			
		Гелиб А.Я.	заварка свища кв. № 15		Вып.
		Волошин А.	ТК-24(б-р Гр. 13) на		
		Петренко К.И.	тр-де отопления		
28.10		Тутов В.А.	работа с потребителями		
		Дончак В.В.	совместно с работни-		
		Яблонский Я.В.	ками ГКП "Осваний"		
		Габанов В.И.	запуск стояков домов.		
		Гелига П.А.	по отоплению.		
28.10		Мельников С.	работа с ГКП "Осна-		
		Михайлов П.	вание" запуск		
		Каношенной А.	стояков домов по		
		Тарасенко А.Г.	отоплению		
		Кривошей И.А.			
		Краснощан В.А.			

ФИЛИАЛ КОНЦЕРНА "ГОРОДСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"
ХОРТИЦКОГО РАЙОНА

б.с. 13

ЖУРНАЛ
ВЫДАЧИ СМЕННОГО ЗАДАНИЯ

(участка транспортировки тепловой энергии)

Начат: 14.11.2014г.

Окончен: 11.08.2015г.

г. Запорожье

В журнале
прошнуровано и
пронумеровано 55
(пятьдесят пять) листов
Нач. УПП-3 Яровая В.В.

Дата	№ наряда, распоряжения	Фамилия, имя, отчество работника	Сменное задание	Подпись работника	Отметка о выполнении
		Домашенко Ю.			
19.02.15	7р	Христов В. П.	изготовление лестниц.		выш.
	№31	Свисенк Л. И.	заварка свища тр-да		
		Белов А. Х.	отопление кв. №15		выш.
		Петренко К. И.	ТК-24 (б-р. Строителей, 13)		
19.02.15	№23	Гетман П. А.	обход т/сетей		выш.
		Каменский А.	кв № 5, 9, 12, 15, 16.		
		Тарасенк А. Г.	17, 18		
		Тутов В. А.			
		Донсков В. В.			
19.02	№22	Мельников С.	обход т/сетей		выш.
		Михайлов П.	кв № 3, 4, 6, 7, 8, 10, 11		
		Кривой И. А.			
		Краснощек В.			
		Яблонский С.			
		Гадалов В. И.			
20.02		Христов В. П.	Ревизия запорной		выш.
		Свисенк Л. И.	арматуры		
		Белов А. Х.			
		Петренко К. И.			
20.02	№27	Косьянов С. И.	ремонт тр-да ГВС		выш.
		Семенихов С. В.	кв. №3 от ТК-15 до		
		Снежинский	ТК-37.		
		Найтушкин А.			
		Корж С. П.			
		Гевель С. Л.			
		Усачев В. П.			
		Михайлов А.			
		Домашенко Ю.			
20.02		Гетман П. А.	Уборка в бытовых		выш.
		Каменский А.	помещениях		
		Тарасенк А. Г.			
		Донсков А. В.			
		Кривой И. А.			
		Краснощек			
		Яблонский			

КОНЦЕРН "МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено
Головний інженер КОНЦЕРНУ "МТМ" _____ С.В.Астапенков
Зведений кошторисний розрахунок у сумі 83,275 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.
Наказ № 186 від 15.02.2018р.
(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ`ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-24 до житлового будинку №13 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

Складений в поточних цінах станом на 2018 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання				
1	6-1	Теплові мережі	54,519	-	-	54,519
		Разом по главі 6:	54,519	-	-	54,519
		Разом по главах 1-7:	54,519	-	-	54,519
		Разом по главах 1-8:	54,519	-	-	54,519
		Разом по главах 1-9:	54,519	-	-	54,519
		Разом по главах 1-12:	54,519	-	-	54,519
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	54,519	-	-	54,519

Головний інженер ФК "МТМ" Хортицького району _____ В.В.Кузнецов

Начальник ТС ФК "МТМ" ХР _____ Т.В.Падалка

Інженер ПКР ФК "МТМ" ХР _____ А.Ю.Попова

Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-24 до житлового будинку №13 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс-портна складова, грн.	заготі-вельно-складські витрати, грн.	
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		I. Витрати труда							
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	122,13	31,34				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,1					
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	18,07	34,64				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,8					
5		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі:							
5.1		загальновиробничих витрат	люд-год	7,91	47,68				
	Разом кошторисна трудомісткість		люд-год	148,11					
	Середній розряд робіт		розряд	4,1					
		II. Будівельні машини і механізми							
6	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,069	176,62 12,19				
7	СН201-21	Автомобілі-самоскиди, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,0316	149,99 4,74				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	6,2652	295,43 1850,92				
9	СН203-101	Автонавантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	1,2055	245,41 295,84				
10	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	12,432	169,15 2102,87				
11	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	2,66	137,35 365,35				
12	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	1,05	172,10 180,71				
13	СН215-2701	Електростанції пересувні (при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів), потужність 60 кВт	маш-год	0,48	428,26 205,56				
14	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м3/год, напір 50 м	маш-год	2,1	74,10 155,61				
		Разом по розділу II	**грн.**		**4372,90**				
		в тому числі енергоносії:							
		Бензин	кг	61,129					
		Дизельне паливо	кг	65,288					
		Електроенергія	кВт-год	15,33					
		Мастильні матеріали	кг	5,894					
		Гідравлічна рідина	кг	0,858					
		III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиробничих витрат							
15	СН233-302	Машини шліфувальні кутові	маш-год	0,48					
16	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	1,4255					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції							
17	+С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	3,4395	11,71 40,28	9,11 31,33	2,37 8,15	0,23 0,80	30 км.
18	+С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,0045	29045,34 130,70	28330,00 127,49	145,82 0,66	569,52 2,55	30 км.
19	+С111-1639	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180х6 мм	шт	1	25,82 25,82	25,20 25,20	0,11 0,11	0,51 0,51	30 км.
20	+С113-339 варіант 1	Труби ГОСТ 8732, діаметр 25*2,5 мм	м	0,3	55,35 16,60	54,77528 16,43	0,16 0,05	0,41 0,12	30 км.
21	+С113-1505 варіант 1	Труби ТГІ ПО, типорозмір 108/200 мм	м	50	672,97 33648,50	658,20 32910,00	1,57 78,50	13,2 660,00	30 км.
22	+С130-963 варіант 1	Фланці Ру10, діаметр 25 мм	шт	4	51,52 206,08	50,38 201,52	0,13 0,52	1,01 4,04	30 км.
23	+С130-986 варіант 1	Фланці Ру16, діаметр 100 мм	шт	4	316,88 1267,52	310,00 1240,00	0,67 2,68	6,21 24,84	30 км.
24	+С130-1107	Вентилі запірні, діаметр 25 мм	шт	2	123,58 247,16	120,87 241,74	0,29 0,58	2,42 4,84	30 км.
25	+С1536-74 варіант 1	Опори рухомі до теплоізольованих труб, діаметр 108/200 мм	шт	14	315,93 4423,02	309,13 4327,82	0,61 8,54	6,19 86,66	30 км.
26	+С1546-66	Пропан-бутан технічний	кг	0,5565	26,47 14,73	22,40 12,47	3,55 1,98	0,52 0,28	30 км.
27	+С1630-524 варіант 1	Засувки 30с41нж, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 100 мм	шт	2	2333,77 4667,54	2282,34 4564,68	5,67 11,34	45,76 91,52	30 км.
		Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиробничих витрат							
28	С1999-9001	Електроенергія	кВт-год	0,432	1,9097 0,82	1,9097 0,82			

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	2999-1999-9005	Мастильні матеріали	кг	0,0096	56,64 0,54	56,64 0,54			
		Разом	грн.		1,36	1,36			
		Разом по розділу IV	**грн.**		**44689,31**	**43700,04**	**113,11**	**876,16**	
		Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин							
		Електроенергія	кВт-год	15,762					
		Мастильні матеріали	кг	5,904					
		Гідравлічна рідина	кг	0,858					
		Бензин	л	82,606					
		Дизельне паливо	л	76,81					

Поточні ціни матеріальних ресурсів приняті станом на 2018 р.

Символ "+" визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.

Склав _____ А.Ю.Попова
[посада, підпис, ініціали, прізвище)]

Перевірив _____ В.В.Москович
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-24 до житлового будинку №13 по бул.Будівельників, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

Труби ТГІ ПО, типорозмір 108/200 мм		
Вартість за 1м за зведеним кошторисом, грн	Сантехмонтаж	Онікс ЛТД
658,20	658,20	668,00

УКРАЇНА
ДНІПРО
"САНТЕХМОНТАЖ"
ВИРОБНИЧИЙ КООРПЕРАТИВ

49041 г. Дніпро, вул. Трудових резервів, 5 тел. +38 (067)-636-53-34, +38 (067)-921-10-63, +38 (067)-565-54-49
e-mail: simd1971@gmail.com www.santechm.com.ua

Вих. №160/2 від 13.09 2018 р. На №_____ від _____ 201___ р.

Начальнику ВМТП

Концерну «Міські теплові мережі»

Москаленко А.А.

С-3182

На ваш запит повідомляємо про відпускні ціни на труби та фасонні вироби попередньоізольовані у поліетиленовій оболонці.

Найменування	од вим	Ціна без ПДВ	Ціна з ПДВ
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	шт	1 665.30	1 998.36
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	шт	3 796.79	4 556.15
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	шт	6 911.31	8 293.57
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	20 897.98	25 077.58
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 426/560 мм	шт	95 919.74	115 103.69
Комплект ізоляції стиків ЕР-2 до теплоізольованих труб, типорозмір 133/225 мм	шт	299.46	359.35

1/8, 250 мм	шт	34 2.12	550.58
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих тр.,б, типорозмір 273/400мм	шт	602.98	723.58
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	924.46	1 109.35
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 219/315 мм	шт	536.32	643.58
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	291.12	349.34
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм	шт	309.13	370.96
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 159/250 мм	шт	447.21	536.65
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 273/400	шт	650.00	780.00
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450	шт	750.00	900.00
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 89/160 мм	шт	1 863.99	2 236.79
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 108/200 мм	шт	2 441.00	2 929.20
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 133/225 мм	шт	3 191.00	3 829.20
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 159/250 мм	шт	3 715.55	4 458.66
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 219/315 мм	шт	5 294.06	6 352.87
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 273/400	шт	7 116.76	8 540.11
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 325/450	шт	10 378.98	12 454.78
Опора направляюча до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	3 715.55	4 458.66
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 57х3,5/125	м	367.19	440.63
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 76х4,0/140	м	463.05	555.66

Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 89х4,0/160 мм	м	515.97	619.16
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 108х4,5/200 мм	м	658.20	789.84
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	м	816.98	980.38
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 159х5/250 мм	м	1 036.41	1 243.69
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	м	1 707.29	2 048.75
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 273х7,0/400 мм	м	2 070.63	2 484.75
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	м	3 325.00	3 990.00
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 426-9.0/560 мм	м	5 135.67	6 162.80
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 250 мм	шт	14 820.26	17 784.31
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 300 мм	шт	18 281.75	21 938.10

З повагою,

Заступник директора

ВК "Сантехмонтаж" Є.І. Цирульников

Фірма"Онікс" ЛТД у формі ТОВ

61031 м.Харків, пр.Гагаріна,360
тел: факс (057) 713-83-62
Oniksltd.kh@ukr.net
www.oniksltd.com

П/р 26006019137601
в ПАТ «АЛЬФА-БАНК»
МФО 300346
код ЄДРПОУ 21190223
Інд. под № 211902220389
Свідоцтво № 29856459

Вих. 239
Від 20.04.2018

Концерну «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Комерційна пропозиція

Найменування	од вим	Ціна без ПДВ	Ціна з ПДВ
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	шт	1 903,00	2 283,60
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	шт	4 045,00	4 854,00
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	шт	8 344,00	10 012,80
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	27 500,00	33 000,00
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 426/560 мм	шт	109 000,00	130 800,00
Комплект ізоляції стиків ЕР-2 до теплоізольованих труб, типорозмір 133/225 мм	шт	344,00	412,80
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 159/250 мм	шт	635,00	762,00
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 273/400мм	шт	730,00	876,00
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	1 008,00	1 209,60
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 219/315 мм	шт	543,00	651,60
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	529,00	634,80
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм	шт	744,00	892,80
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 159/250 мм	шт	680,00	816,00
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 273/400	шт	828,00	993,60
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450	шт	1 380,00	1 656,00
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 89/160 мм	шт	2 356,00	2 827,20
Опора нерухма для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 108/200 мм	шт	2 920,00	3 504,00

Директор _____ Єрошенко І.Г.

Найменування	од вим	Ціна без ПДВ	Ціна з ПДВ
Опора нерухма для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 133/225 мм	шт	3 659,00	4 390,80
Опора нерухма для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 159/250 мм	шт	6 123,00	7 347,60
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 219/315 мм	шт	6 117,00	7 340,40
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 273/400	шт	8 160,00	9 792,00
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 325/450	шт	13 500,00	16 200,00
Опора направляюча до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	4 423,00	5 307,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 57х3,5/125	м	383,00	459,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 76х4,0/140	м	469,00	562,80
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 89х4,0/160 мм	м	581,00	697,20
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 108х4,5/200 мм	м	668,00	801,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	м	853,00	1 023,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 159х5/250 мм	м	1 126,00	1 351,20
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	м	1 741,00	2 089,20
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 273х7,0/400 мм	м	2 132,00	2 558,40
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	м	3 400,00	4 080,00
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 426-9.0/560 мм	м	5 688,00	6 825,60
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 250 мм	шт	15 200,00	18 240,00
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 300 мм	шт	19 200,00	23 160,00

Директор _____ Єрошенко І.Г.