



<http://nv.ntu.edu.ua>

<https://doi.org/10.15421/40290113>

Article received 07.02.2019 р.

Article accepted 28.02.2019 р.

УДК 628.543

@ ✉ Correspondence author

O. B. Grynyshyn  
ogrynyshyn@ukr.net

**С. В. Вдовенко<sup>1</sup>, О. Б. Гринишин<sup>2</sup>, А. В. Вдовенко<sup>3</sup>**

<sup>1</sup> ТОВ "Укргазпромбуд", м. Київ, Україна

<sup>2</sup> Національний університет "Львівська політехніка", м. Львів, Україна

<sup>3</sup> Національний університет біоресурсів і природокористування України, м. Київ, Україна

## ХАРАКТЕРИСТИКА СТИЧНИХ ВОД ТЕХНОЛОГІЧНИХ УСТАНОВОК ПЕРВИННОГО ПЕРЕРОБЛЕННЯ НАФТИ

Наведено розгорнуту характеристику стічних вод, що утворюються на різних технологічних установках первинного перероблення нафти (електродегідратори, атмосферна та вакуумна трубчатка), а також оцінено відповідність якісних характеристик стоків вимогам технологічних регламентів та чинних нормативних документів, що регулюють діяльність нафтопереробних заводів. Способом проведення моніторингу та виконання натурних замірів встановлено, що концентрації забруднювальних речовин у стічних водах технологічних установок первинного перероблення нафти часто перевищують встановлені внутрішньозаводські норми та не досягають показників якості найкращих доступних технологій і рекомендацій, зазначених у чинних нормативних документах. З'ясовано, що тотожні технологічні процеси навіть у межах одного нафтопереробного заводу під час перероблення однакової сировини досить сильно відрізняються за рівнем питомого водовідведення, що свідчить про недосконалість технологічних установок та необхідність їхньої модернізації, базуючись на "найкращих практиках" у нафтопереробній промисловості. Обґрунтовано, що існуючі технологічні процеси первинного перероблення нафти мають значний потенціал щодо зменшення кількості стоків та покращення рівня їхнього очищення і повторного використання. Отримані дані дають змогу оцінити вплив джерел скиду технологічних установок на якість води, що надходить на загальнозаводські очисні споруди та розробити реальні заходи, виконання яких допоможе найбільш економічним способом привести скид стічних вод нафтопереробних заводів відповідно до вимог законодавства та загалом підвищити економічні показники і рівень екологічної безпеки у нафтопереробній галузі.

**Ключові слова:** промислові стічні води; екологічна безпека нафтопереробного заводу; водовідведення; атмосферна трубчатка; вакуумна трубчатка; електродегідратор.

**Вступ.** Серед промислових підприємств будь-якої країни світу нафтопереробний завод (НПЗ) є значним споживачем свіжої води, ефективне використання якої є надзвичайно важливим завданням. Від якості та стабільності постачання води залежить безаварійне функціонування технологічних установок перероблення нафти та нафтопродуктів, об'єктів загальнозаводського господарства, а ступінь забруднення та кількість відведених стічних вод значно впливають на екологічну безпеку регіону, де розташований НПЗ (Benyahia, 2006).

На основі практики роботи різних НПЗ відомо, що об'єм водовідведення і склад забруднень у стоках першої та другої систем каналізації змінюється у доволі широких межах, про що свідчать дані табл. 1 (Bannov, 2006; Rudin et al., 2004; Pearce & Whyte, 2005). Ці показники залежать від таких виробничих чинників: від технології виробництва, виду та обсягу продукції, що випускається, рівня технічного оснащення установок підприємства, від технічного стану обладнання установок перероблення нафти, рівня автоматизації та періодичності аналітичного контролю за виробничими процесами,

рівня технічної дисципліни обслуговуючого персоналу установок, дотримання регламенту ведення технологічного процесу (Manouyan, 2001).

**Табл. 1. Характеристика суміші стоків I та II систем каналізації НПЗ**

Назва	I система	II система
Вміст, мг/дм <sup>3</sup>		
Нафтопродукти	2000-9000	10000-15000
Солі загальні	1500	50000
Завислі частинки	50-250	1000
Феноли	5-8	15-20
Сульфід	2	–
СПАВ	–	80-100
Амонійний азот	30	20-30
Поглинання кисню, мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>		
Біологічне (БСК <sub>повн</sub> )	250-450	300-500
Хімічне (ХСК)	400-550	600-750
pH	7,8-8,6	7,5-8,0
Питомі об'єми виробничих стоків НПЗ різного профілю, м <sup>3</sup>		
Паливний	0,23-0,95	0,09-0,2
Паливно-оливний	0,38-1,5	0,1-0,25
Паливно-оливний з нафтохімічним виробництвом	2,0-3,0	1,2-2,0

### Інформація про авторів:

**Вдовенко Сергій Вікторович**, канд. техн. наук, головний інженер проєктів. Email: vdovenko1@gmail.com

**Гринишин Олег Богданович**, д-р техн. наук, професор, кафедра хімічної технології переробки нафти та газу.

Email: ogrynyshyn@ukr.net

**Вдовенко Альона Володимирівна**, асистент, кафедра глобальної економіки. Email: vav08@ukr.net

**Цитування за ДСТУ:** Вдовенко С. В., Гринишин О. Б., Вдовенко А. В. Характеристика стічних вод технологічних установок первинного перероблення нафти. Науковий вісник НЛТУ України. 2019, т. 29, № 1. С. 60–65.

**Citation APA:** Vdovenko, S. V., Grynyshyn, O. B., & Vdovenko, A. V. (2019). Waste Water Characteristics of Primary oil Processing Units. *Scientific Bulletin of UNFU*, 29(1), 60–65. <https://doi.org/10.15421/40290113>

Аналізуючи питання щодо підвищення рівня екологічної безпеки НПЗ завдяки раціональному використанню водних ресурсів, можна стверджувати, що його вирішення потребує чіткого розуміння характеру забруднення стічних вод кожного процесу перероблення нафти та нафтопродуктів, кількості відведеної води та умов щодо їхнього скиду у водоймище (АЕСОМ, 2010). Ці дані встановлюють способом проведення моніторингу та натурних замірів концентрацій забруднювальних речовин у стоках з урахуванням різних режимів роботи технологічних установок (Abrosimov, 2002). Тому вивчення характеристик виробничих стічних вод має важливе значення та є основою для проектування нових або технічного переоснащення існуючих очисних каналізаційних споруд та системи каналізації НПЗ.

Мета роботи полягає у встановленні характеристик стічних вод технологічних процесів первинного перероблення нафти на основі моніторингових досліджень та прямих інструментальних вимірів концентрацій забруднювальних речовин у стічних водах досліджуваного НПЗ. Керуючись отриманими даними, потрібно встановити:

- 1) відповідність якості стічних вод вимогам внутрішньо-заводських стандартів та нормативних документів;
- 2) чинники, які найістотніше впливають на кількісні та якісні показники скидів стічних вод від існуючих установок до системи каналізації;
- 3) коригувальні технологічні заходи для доведення показників скидів до рівня найкращих доступних технологій.

**Методи дослідження.** Під час дослідження використано загальнонаукові та спеціальні методи, зокрема:

хімічні та інструментальні методи вимірювання забруднювальних речовин у стічних водах; метод порівняльного аналізу наукових праць вітчизняних та зарубіжних науковців.

**Якісні характеристики стічних вод установок первинного перероблення нафти.** Первинне перероблення нафти на будь-якому НПЗ починається на установках електрозневоднювання та знесолювання нафти (ЕЛЗУ), а потім на атмосферних (АТ) і вакуумних трубчатках (ВТ) (Self et al., 2000). Ці процеси пов'язані із споживанням цілої низки побічних речовин та реагентів, що виконують певні технологічні функції (Манов'яп, 2001). До таких речовин належать:

- 1) вода, що використовують для різних потреб;
- 2) водяна пара, що використовують як технологічний компонент і теплоносій;
- 3) розчин деемульгаторів для зневоднювання нафти;
- 4) розчин аміаку для нейтралізації сірководню у потоках парів бензину та для запобігання корозії шлемових труб і конденсаторів;
- 5) розчин лугу для очищення світлих дистилатів.

Усі ці речовини є джерелами забруднення води. Водовідведення установок первинного перероблення нафти на досліджуваних НПЗ здійснюється наведеним нижче. Стоки ЕЛЗУ після електродегідраторів проходять охолодження у теплообмінних апаратах або змішуються з холодною водою і під залишковим тиском окремими напірними потоками виводяться з установок трубопроводами надземної прокладки до каналізаційного колектору. Рівень забруднення стічних вод не завжди відповідає внутрішньозаводським стандартам та рекомендаціям нормативних документів (табл. 2).

**Табл. 2. Якісні характеристики стоків блоків електродегідраторів ЕЛЗУ-АТ**

Показник	ЕЛЗУ-АТ №1	ЕЛЗУ-АТ №2	ЕЛЗУ-АТ №3	ЕЛЗУ-АТ №4
Температура, °С	61,1–100	50,2–78,4	54,5–69,8	28,5–50,4
	40*	40*	40*	40*
	40**	40**	40**	40**
Водневий показник, рН	6,8–7,71	7,56–7,79	7,28–8,14	7,15–8,25
	7–8,5*	7–8,5*	7–8,5*	7–8,5*
	7–8,5**	7–8,5**	7–8,5**	7–8,5**
Нафтопродукти, мг/дм <sup>3</sup>	206–506	1446–152580	896–2119	188–285
	500*	500*	300*	300*
	300–350**	300–350**	300–350**	300–350**
Завислі частинки, мг/дм <sup>3</sup>	19,6–26,8	235–589	76,8–820	14,5–41,4
Сухий залишок, мг/дм <sup>3</sup>	4528–13087	7672–16204	7340–12670	7912–14895
Хлориди, мг/дм <sup>3</sup>	2199–6588	3669–9216	3761–7284	3855–8765
Сульфати, мг/дм <sup>3</sup>	1370–3578	2216–4605	2180–3389	2541–3787
Азот амонійний, мг/дм <sup>3</sup>	1,49–2,24	0,3–6,26	2,24–5,66	1,55–4,15
Сірководень, мг/дм <sup>3</sup>	0,12–0,54	0,1–0,61	0,32–0,61	0,28–0,52
Феноли, мг/дм <sup>3</sup>	1,0–5,1	0,85–4,5	4,5–5,7	2,7–4,5
Фосфати, мг/дм <sup>3</sup>	0,67–1,06	0,58–0,82	0,31–0,62	0,52–0,72
БСК <sub>5</sub> , мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	240–1440	240–804	166–710	201–615
ХСК, мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	1020–12870	1440–17460	1300–18320	974–10087
АСПАР, мг/дм <sup>3</sup>	1,16–2,6	0,88–1,6	1,28–2,5	0,86–1,18
Іони заліза Fe <sup>3+</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,12–0,56	0,29–0,51	0,11–0,46	0,17–0,29

Примітки: \* – внутрішньозаводські норми; \*\* – рекомендації нормативних документів ВУПІ-97, ПБ-09-563-03.

Сірчисто-лужні стоки від відповідних блоків залужування нафтопродуктів (бензин, керосин, дизельне паливо) установок АТ накопичуються у дренажних місткостях, потім їх вивозять пересувним транспортом на установку нейтралізації відпрацьованого лугу. Блоки залужування нафтопродуктів працюють періодично, бо значна кількість світлих дистилатів на сучасних НПЗ підлягають глибокому доочищенню на установках гідроочищення з метою отримання пального, що відповідають вимогам специфікацій Євро-5.

Стоки з відбортаних територій установок спрямовуються до підземної самопливної системи каналізації через приямки, що передбачені на цих майданчиках. На випусках із приямків встановлені колодязі з гідрозатворами. На території технологічних установок на лініях випуску промислової каналізації передбачено місткості промислових стоків, які відіграють роль відстійників для відділення нафтопродуктів, що далі відкачуються насосом у дренажну лінію уловлених нафтопродуктів. Стоки з невідбортаних територій – атмосферні опади

та пожежні води – спрямовуються до підземної самопливної системи каналізації.

Конденсат водяної пари від обігріву обладнання виводиться з установок для підживлення локальних блоків обігового водопостачання і частково до центральної конденсатної станції для повторного використання. Частково водяний конденсат на глухих ділянках паросупутників спрямовується до каналізаційної системи. Значні обсяги конденсату відводяться до каналізації у випадку зниження температури водяної пари у паровій мережі, щоби запобігти потраплянню конденсату до кубу ректифікаційної колони, що може спричинити зростання тиску в середині апарату та призвести до збою технологічного процесу.

Водяна пара, що використовується на установках АТ як технологічний компонент, перетворюється на забруднений нафтопродуктами та іншими речовинами технологічний конденсат, утворюючи значний потік забруднених стоків. Технологічні конденсати з рефлюксних місткостей АТ відводяться для промивання сирової нафти до електродегідраторів відповідних технологічних установок або скидаються до загальнозаводської системи каналізації промислових стоків. Порівняльна характеристика конденсатів (табл. 3) різних установок АТ свідчить про можливість їхнього використання на блоках ЕЛЗУ у повному обсязі, що зменшить гідравлічне навантаження на очисні споруди та сприятиме зменшенню індексу токсичності стічних вод.

**Табл. 3. Якісні характеристики технологічних конденсатів АТ та ВТ**

Показник	АТ №2	АТ №3	ВТ №1	ВТ №2
Температура, °С	42,1–47,5	28,1–33,4	55,3–65,6	10–16
Водневий показник, рН	5,95–7,01	4,71–6,24	6,54–7,23	3,49–6,4
Нафтопродукти, мг/дм <sup>3</sup>	0,2–7,8	0,1–4,9	158–2603	94,1–158
Завислі частинки, мг/дм <sup>3</sup>	1,1–4,2	2,1–4,5	55–121	54–75
Сухий залишок, мг/дм <sup>3</sup>	81–252	78–128	543–1247	85–140
Хлориди, мг/дм <sup>3</sup>	44–145	48–95	151–652	51–106
Сульфати, мг/дм <sup>3</sup>	31–121	28–75	120–384	44–62
Азот амонійний, мг/дм <sup>3</sup>	0,45–0,87	0,12–0,75	2,7–51,6	1,1–2,6
Сірководень, мг/дм <sup>3</sup>	0,041–0,87	0,77–1,84	2,8–8,9	0,8–1,9
Феноли, мг/дм <sup>3</sup>	0,05–1,2	0,01–0,97	12,0–71,6	19,2–41,4
БСК <sub>5</sub> , мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	3–9	4–12	120–260	150–340
ХСК, мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	380–480	420–562	700–750	900–1050
АСПАР, мг/дм <sup>3</sup>	0,0018–0,0095	0,0019–0,0074	0,16–0,45	0,15–0,33
Іони заліза Fe <sup>3+</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,05–0,28	0,15–1,62	0,07–0,18	0,15–0,98

**Табл. 4. Якісні характеристики промстоків ЕЛЗУ-АТ та виробничих стоків ВТ**

Показник	ЕЛЗУ-АТ №1	ЕЛЗУ-АТ №2	ЕЛЗУ-АТ №3	ВТ №1
Температура, °С	24,6–39,5	42,0–42,5	61,4–65,7	37–42
	40*	40*	40*	40*
	40**	40**	40**	40**
Водневий показник, рН	7,66–7,70	6,40–9,06	6,8–8,07	6,8–8,07
	7–8,5*	7–8,5*	7–8,5*	7–8,5*
	7–8,5**	7–8,5**	7–8,5**	7–8,5**
Нафтопродукти, мг/дм <sup>3</sup>	232–294	214–981	123–3224	474–9546
	500*	1000*	300*	1000*
	300–400**	300–400**	300–400**	250–500**
Завислі частинки, мг/дм <sup>3</sup>	95,2–156,0	187–581	45,7–196	126–158
Сухий залишок, мг/дм <sup>3</sup>	2577–2737	9756–12529	4384–9531	14278–15016
Хлориди, мг/дм <sup>3</sup>	861–991	5268–6552	2233–3641	5318–6119
Сульфати, мг/дм <sup>3</sup>	684–854	2587–4671	1334–3258	2386–3922
Азот амонійний, мг/дм <sup>3</sup>	1,0–2,98	1,19–8,64	1,94–4,47	2,38–3,58
Сірководень, мг/дм <sup>3</sup>	0,27–0,29	0,44–0,58	0,59–0,73	0,1–0,36
Феноли, мг/дм <sup>3</sup>	0,35–3,25	5,5–7,0	3,75–7,5	3,75–17,0
Фосфати, мг/дм <sup>3</sup>	0,3–0,36	0,38–0,71	0,31–0,62	0,21–0,32
БСК <sub>5</sub> , мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	160–164	180–480	120–142	112–560
ХСК, мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	800–840	1480–3657	910–970	1390–1930
АСПАР, мг/дм <sup>3</sup>	0,68–1,09	0,11–0,87	0,68–1,22	0,13–0,8
Іони заліза Fe <sup>3+</sup> , мг/дм <sup>3</sup>	0,14–0,72	0,32–0,85	0,17–0,59	0,26–0,54

Примітки: \* внутрішньозаводські норми; \*\* рекомендації нормативних документів ВУТП-97, ПБ-09-563-03.

Для періодичного очищення змійовиків кожної із печей ВТ від коксового нашарування використовується пароповітряне випалювання, а суміш відділених уламків коксу з водяною парою із труб печі спрямовується до окремої місткості для охолодження і далі – у промислово каналізацію.

Виробничі стоки блоків ЕЛЗУ та АТ деяких установок ЕЛЗУ–АТ змішуються та відводяться у заводській каналізаційний колектор загальним потоком і класифікуються під час виконання аналітичного контролю як промислові стоки. Виробничі стоки установок ВТ утворюються у незначній кількості під час прибирання території установок, дренажу конденсату водяної пари, продувок генераторів водяної пари, від систем охолодження торцевих ущільнень насосних агрегатів та промивки конденсаторів кожуху трубного типу (табл. 4).

**Оцінювання кількісних показників скидів установок первинного перероблення нафти.** Кількість спожитої та відведеної технологічними установками води залежить від конкретної технології перероблення нафти та її фракцій, від типу встановлених насосних агрегатів, типу встановленого теплообмінного обладнання для конденсації та охолодження технологічних потоків. Розрахункові норми водовідведення для обладнання наводяться у відповідних технологічних регламентах установок, проте на практиці фактичні обсяги стоків можуть бути значно вищими (табл. 5). Так, наприклад, на установках ЕЛЗУ-АТ № 1 та ЕЛЗУ-АТ №2 теплообмінне обладнання працює незадовільно, тому температура стоків на виході до каналізаційного колектору ін-

коли досягає 100 °С. Це призводить до інтенсивного випаровування емульгованих вуглеводів та до підвищеної загазованості системи каналізації, що є негативним пожежо-, вибухонебезпечним чинником. Для охолодження стоків застосовується їхнє змішування з чистою водою, що призводить до збільшення кількості стічних вод та, як наслідок, до перевантаження очисних споруд і підвищеної витрати реагентів на очищення стоків.

Аналіз кількісних та якісних показників стічних вод дає можливість оцінити шляхи щодо зменшення обсягів стоків та їхнього раціонального використання у межах самих установок та загалом на НПЗ. При цьому враховуємо найкращі досягнуті результати на аналогічних виробництвах у межах підприємства, а також найкращі світові практики щодо скорочення обсягів споживання води та відповідно водовідведення технологічними установками. Для раціоналізації водовідведення наведених у табл. 5 процесів можна запропонувати такі заходи:

- використовувати у повному обсязі технологічний конденсат для промивання нафти в електродегідраторів блоків ЕЛЗУ;
- відновити замкнену систему охолодження торцевих механічних ущільнень для відведення обігової води до блоків обігового водопостачання;
- здійснювати охолодження стоків ЕЛЗУ до температури 40 °С обіговою водою через теплообмінне обладнання;
- стежити за якістю обігової води та здійснювати продувку тільки у тому разі, коли якісні показники будуть наближатися до критичних показників, що регламентуються нормативними документами.

**Табл. 5. Фактичні та регламентні питомі об'єми стоків установок ЕЛЗУ-АТ та ВТ**

Назва установок	Назва апаратів, що скидають воду	Напрямок водовідведення	Одиниця, до якої віднесено об'єм стоків	Стоки I системи, м <sup>3</sup>	Стоки II системи, м <sup>3</sup>	Інше, м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7
ЕЛЗУ-АТ №1 (АТ-2)	конденсатори та холодильники (обігова вода)	обігова вода повертається на БОВ та після охолодження та очищення повертається до обігової системи	1 т нафти	–	–	0,897*
	електродегідратори (промивна вода)	промивна вода має високий рівень солемісту, тому направляється до другої системи каналізації		–	0,109*	–
	рефлюксні місткості (технологічний конденсат)	технологічний конденсат має низький солеміст та направляється до першої системи каналізації		–	0,0290**	–
	місткості залужування нафтопродуктів (сірчисто-лужні стоки)	сірчисто-лужні стоки мають високий рівень рН і високий рівень солемісту та за мірою накопичення відводяться на утилізацію		0,017*	–	–
	насосні агрегати (обігова вода)	обігова вода охолоджує торцеві механічні ущільнення з "розривом струменя" і відводиться до першої системи каналізації		0,0200**	–	–
	парові трубопроводи (конденсат водяної пари)	конденсат водяної пари частково дренується до першої системи каналізації		–	–	0,00021*
	продувки БОВ	продувка обігової води здійснюється до першої системи каналізації		–	–	0,00043*
ЕЛЗУ-АТ №2 (АТ-6)	конденсатори та холодильники (обігова вода)	обігова вода повертається на БОВ та після охолодження та очищення повертається до обігової системи	1 т нафти	–	–	0,690*
	електродегідратори (промивна вода)	промивна вода має високий рівень солемісту, тому направляється до другої системи каналізації		–	0,076*	–
	рефлюксні місткості (технологічний конденсат)	технологічний конденсат має низький солеміст та направляється до першої системи каналізації		–	0,033**	–
	місткості залужування нафтопродуктів (сірчисто-лужні стоки)	сірчисто-лужні стоки мають високий рівень рН і високий рівень солемісту та за мірою накопичення відводяться на утилізацію		0,014*	–	–

1	2	3	4	5	6	7
	насосні агрегати (обігова вода)	обігова вода охолоджує торцеві механічні ущільнення з "розривом струменя" і відводиться до першої системи каналізації		-	-	-
	парові трубопроводи (конденсат водяної пари)	конденсат водяної пари частково дренується до першої системи каналізації		0,0004*	-	-
	продувки БОВ	продувка обігової води здійснюється до першої системи каналізації		0,0004*	-	-
				0,007**	-	-
BT №2 (BT-2)	конденсатори та холодильники (обігова вода)	обігова вода повертається на БОВ та після охолодження та очищення повертається до обігової системи	1 т мазуту	-	-	8,500*
	рефлюксні місткості (технологічний конденсат)	технологічний конденсат має низький солеміст та направляється до першої системи каналізації		0,065*	-	9,524**
	насосні агрегати (обігова вода)	обігова вода охолоджує торцеві механічні ущільнення з "розривом струменя" і відводиться до першої системи каналізації		0,018*	-	-
	парові трубопроводи (конденсат водяної пари)	конденсат водяної пари частково дренується до першої системи каналізації		0,002*	-	-
	продувки БОВ	продувка обігової води здійснюється до першої системи каналізації		-	-	-
				-	-	-
BT №3 (BT-3)	конденсатори та холодильники (обігова вода)	обігова вода повертається на БОВ та після охолодження та очищення повертається до обігової системи	1 т мазуту	-	-	2,817*
	рефлюксні місткості (технологічний конденсат)	технологічний конденсат має низький солеміст та направляється до першої системи каналізації		0,0138*	-	2,28000*
	насосні агрегати (обігова вода)	обігова вода охолоджує торцеві механічні ущільнення з "розривом струменя" і відводиться до першої системи каналізації		0,0156**	-	-
	парові трубопроводи (конденсат водяної пари)	конденсат водяної пари частково дренується до першої системи каналізації		-	-	-
	продувки БОВ	продувка обігової води здійснюється до першої системи каналізації		-	-	-
				-	-	-
ЕЛЗУ-АТ №3 (АТ-7)	конденсатори та холодильники (обігова вода)	обігова вода повертається на БОВ та після охолодження та очищення повертається до обігової системи	1 т нафти	-	-	0,645*
	електродегідратори (промивна вода)	промивна вода має високий рівень солемісту, тому направляється до другої системи каналізації		-	0,025*	1,360**
	рефлюксні місткості (технологічний конденсат)	технологічний конденсат має низький солеміст та направляється до першої системи каналізації		-	0,03726**	-
	місткості залужування нафтопродуктів (сірчисто-лужні стоки)	сірчисто-лужні стоки мають високий рівень рН і високий рівень солемісту та за мірою накопичення відводяться на утилізацію		0,0141*	-	-
	насосні агрегати (обігова вода)	обігова вода охолоджує торцеві механічні ущільнення з "розривом струменя" і відводиться до першої системи каналізації		0,0160**	-	-
	парові трубопроводи (конденсат водяної пари)	конденсат водяної пари частково дренується до першої системи каналізації		-	-	0,00517*
	продувки БОВ	продувка обігової води здійснюється до першої системи каналізації		-	-	0,01034*
				-	-	-
		0,0008*	-	-		
		0,0068**	-	-		

Примітки: \* фактичні показники; \*\* показники, зазначені у технологічних регламентах установок; \*\*\* у розрахунках не враховуються дощові стоки та стоки, що можуть утворюватися під час пожежогасіння установок.

Питомі обсяги стоків установок первинного перероблення нафти після реалізації зазначених заходів наведено у табл. 6. Отже, реалізація зазначених заходів дає скорочення стоків за першою системою на 36 % і другою системою на 38 %.

**Висновки.** Результати моніторингових дослідження довели, що концентрації забруднювальних речовин у

стиках стічних вод технологічних установок первинного перероблення нафти часто перевищують встановлені внутрішньозаводські норми та не досягають показників якості найкращих доступних технологій і рекомендацій, зазначених у чинних нормативних документах.

Водночас установки первинного перероблення нафти НПЗ мають значний потенціал щодо зменшення

кількості стоків та покращення рівня їхнього очищення і повторного використання. Виявленню резервів виробництва сприяє запровадження системи екологічного моніторингу, що дає змогу своєчасно виявляти та усувати технологічні недоліки, що впливають на рівень водоспоживання та водовідведення установок, базуючись на найкращих світових практиках.

**Табл. 6. Питомі обсяги стоків установок ЕЛЗУ-АТ та ВТ**

Технологічна установка	Поточний стан		Після реалізації заходів	
	питомі стоки I системи, м <sup>3</sup>	питомі стоки II системи, м <sup>3</sup>	питомі стоки I системи, м <sup>3</sup>	питомі стоки II системи, м <sup>3</sup>
ЕЛЗУ-АТ №1	0,1051	0,1090	0,0637	0,0333
ЕЛЗУ-АТ №2	0,0147	0,0759	0,0026	0,0237
ЕЛЗУ-АТ №3	0,0149	0,0246	0,0020	0,0246
ВТ №1	0,0840	–	0,0665	–
ВТ №2	0,0138	–	0,0138	–
Усього	0,2326	0,2094	0,1486	0,0816

Реалізація заходів з оптимізації норм водоспоживання та водовідведення для установок первинного перероблення нафти дає змогу заощадити енергетичні ре-

сурси та створює передумови для покращення екологічних та економічних показників роботи НПЗ.

### Перелік використаних джерел

- Abrosimov, A. A. (2002). *Ecology of hydrocarbon material processing*. Moscow: Khimiia, 608 p. [In Russian].
- AECOM. (2010). *Petroleum refining water/wastewater use and management*. London: IPIECA.
- Bannov, P. G. (2006). *The main control methods of environmental pollution at refineries*. St. Petersburg: Khimizdat, 304 p. [In Russian].
- Benyahia, F. (2006). Refinery wastewater treatment: a true technological challenge. *The seventh annual U.A.E. university research conference*. COE-1–COE-8. <https://doi.org/10.13140/RG.2.1.4642.8562>
- Manovian, A. K. (2001). *Oil and gas primary processing*. Moscow: Khimiia, 569 p. [In Russian].
- Pearce, K., & Whyte, D. (2005). *Water and wastewater management in the oil refining and re-refining industry*. Republic of South Africa: Water research commission.
- Rudin, M. G., Somov, A. S., & Fomin, V. E. (2004). *Pocket reference book of oil-refining industry worker*. Moscow: TCNIITeneftkhim. 333 p. [In Russian].
- Self, F., Ekholm, E., & Bowers, K. (2000). *Refining overview – petroleum, processes and products*. Texas: American institute of chemical engineers.

**S. V. Vdovenko<sup>1</sup>, O. B. Grynyshyn<sup>2</sup>, A. V. Vdovenko<sup>3</sup>**

<sup>1</sup> "Ukrasprombud" Co Ltd, Kyiv, Ukraine

<sup>2</sup> Lviv Polytechnic National University, Lviv, Ukraine

<sup>3</sup> National University of Life and Environmental Sciences of Ukraine, Kyiv, Ukraine

## WASTE WATER CHARACTERISTICS OF PRIMERY OIL PROCESSING UNITS

A detailed description of wastewater generated at various process units for primary oil refining (electric dehydrators, atmospheric and vacuum tubes) is given, and an assessment is made of the compliance of the quality characteristics of the effluent with the requirements of technological regulations and the current regulatory documents governing the activities of oil refineries. By monitoring and performance of field measurements, it has been established that the concentrations of pollutants in the waste waters of primary oil processing plants often exceed the established in-plant standards, and do not reach the quality indicators of the best available technologies and recommendations specified in the current regulatory documents. It was found out that the identical technological processes, even within the same oil refinery when processing the same raw materials, differ significantly in terms of specific waste water, which indicates the imperfection of technological installations and the need for their modernization, based on "best practices" in the oil refining industry. It is substantiated that the existing technological processes of primary oil refining have a significant potential for reducing the amount of waste and improving the level of their purification and reuse. The obtained data make it possible to assess the influence of sources of discharge of process units on the quality of water entering the plant's general treatment facilities and outline real measures whose implementation will allow the most economical way to bring the discharge of sewage from oil refineries into compliance with the requirements of legislation and, on the whole, improve economic indexes and the level of environmental safety in the oil refining industry.

**Keywords:** industrial waste water; oil refinery environmental safety; water drainage; atmospheric distillation unit; vacuum distillation unit; desalter.