„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

Финансов отчет

за годината, завършваща на 31 декември 2020

С доклад на независим одитор



Съдържание

Отчет за финансовото състояние 1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход 2
Отчет за промените в собствения капитал 3
Отчет за паричните потоци 4
Бележки към финансовия отчет 5

Доклад на независимия одитор

Отчет за финансовото състояние

В хиляди лева	*Бележка*	31 декември 2020	31 декември 2019
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	*12*	2,964,725	3,059,134
Нематериални активи	*13*	64,496	85,591
Инвестиционни имоти	*14*	2,932	3,027
Активи с право на ползване	*28*	83,692	85,338
Други нетекущи активи	*15*	-	12,538
Инвестиции	*16*	150	150
Разходи за бъдещи периоди	*20*	1,083	1,191
Активи по отсрочени данъци	*17*	36,551	36,856
Общо нетекущи активи		3,153,629	3,283,825
Материални запаси	*18*	481,321	721,998
Търговски и други вземания	*19*	179,502	270,364
Разходи за бъдещи периоди	*20*	1,125	1,154
Активи, държани за продажба	*15*	12,538	-
Пари и парични еквиваленти	*21*	8	2
Общо текущи активи		674,494	993,518
Общо активи		3,828,123	4,277,343
Собствен капитал			
Регистриран капитал		99,397	99,397
Резерви		4,116,721	4,116,721
Печалби и загуби		(2,228,811)	(1,719,510)
Общо собствен капитал	*22*	1,987,307	2,496,608
Пасиви			
Лихвени кредити и заеми	*23*	1,371,920	467,122
Финансиране	*24*	1,970	1,983
Провизии	*25*	4,097	4,325
Пасиви по лизинг	*28*	29,055	35,197
Общо нетекущи пасиви		1,407,042	508,627
Лихвени кредити и заеми	*23*	118,120	602,640
Търговски и други задължения	*26*	293,281	605,986
Пасиви по договори с клиенти	*5*	165	34,101
Провизии	*25*	4,859	6,432
Пасиви по лизинг	*28*	17,349	22,949
Общо текущи пасиви		433,774	1,272,108
Общо пасиви		1,840,816	1,780,735
Общо собствен капитал и пасиви		3,828,123	4,277,343

Бележките на страници 5 до 71 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарафутдинов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Съставител

LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o
Burgas Branch
Bulgaria, Burgas 8104

Съгласно доклад на независимия одитор
КПМГ Одит ООД

Мария Пенева
Управител

Иван Андонов
Регистриран одитор,
отговорен за одита

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, завършваща на 31 декември

В хиляди лева	*Бележка*	2020	2019
Приходи	*5*	2,915,353	6,311,857
Себестойност на продажбите		(3,264,733)	(6,196,391)
Брутна печалба / (загуба)		(349,380)	115,466
Други оперативни доходи от дейността	*6*	62,480	75,204
Административни разходи		(22,329)	(22,539)
Разходи по продажби		(31,802)	(32,130)
Други оперативни разходи за дейността	*7*	(181,834)	(156,577)
Загуба от оперативна дейност		(522,865)	(20,576)
Финансови приходи		50,403	170
Финансови разходи		(35,842)	(54,660)
Нетни финансови приходи / (разходи)	*11*	14,561	(54,490)
Загуба преди данъци		(508,304)	(75,066)
Текущи данъци		-	-
Отсрочени данъци		(374)	(5,244)
Общо разходи за данъци	*17*	(374)	(5,244)
Загуба за периода		(508,678)	(80,310)
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи		(692)	(370)
Данъчни ефекти, свързани с тези компоненти		69	37
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци		(623)	(333)
Общ всеобхватен доход		(509,301)	(80,643)

Бележките на страници 5 до 77 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарафутдинов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Съставител

LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o
Burgas branch
Bulgaria, Burgas 8104
ID 203465673

Съгласно доклад на независимия одитор:
КПМГ Одит ООД

Мария Пенева
Управител

Иван Андонов
Регистриран одитор, отговорен за одита

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 045 КПМГ ОДИТ ООД

Отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева	*Бележка*	Регистриран капитал	Законови резерви	Премиен резерв	Общи резерви	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2019		99,397	10,880	3,759,459	346,382	(1,638,867)	2,577,251
Общо всеобхватен доход за годината							
Загуба за годината		-	-	-	-	(80,310)	(80,310)
Друг всеобхватен доход		-	-	-	-	(333)	(333)
Общо всеобхватен доход за годината		-	-	-	-	(80,643)	(80,643)
Сделки с акционери, отчетени в собствения капитал							
Общо сделки с акционери		-	-	-	-	-	-
Баланс на 31 декември 2019	*22*	99,397	10,880	3,759,459	346,382	(1,719,510)	2,496,608
Баланс на 1 януари 2020		99,397	10,880	3,759,459	346,382	(1,719,510)	2,496,608
Общо всеобхватен доход за годината							
Загуба за годината		-	-	-	-	(508,678)	(508,678)
Друг всеобхватен доход		-	-	-	-	(623)	(623)
Общо всеобхватен доход за годината		-	-	-	-	(509,301)	(509,301)
Сделки с акционери, отчетени в собствения капитал							
Общо сделки с акционери		-	-	-	-	-	-
Баланс на 31 декември 2020	*22*	99,397	10,880	3,759,459	346,382	(2,228,811)	1,987,307

Бележките на страници 5 до 71 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарафутдинов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Съставител

LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o
Burgas branch
Bulgaria, Burgas 8104
ID 203409573

Съгласно доклад на независимия одитор:
КПМГ Одит ООД

Мария Пенева
Управител

Иван Андонов
Регистриран одитор,
отговорен за одита

Отчет за паричните потоци

За годината, завършваща на 31 декември

В хиляди лева	*Бележка*	2020	2019
Парични потоци от оперативна дейност			
Парични постъпления от клиенти		3,600,188	7,385,982
Парични плащания на доставчици		(3,364,252)	(6,206,117)
Платени други данъци		(857,263)	(1,346,167)
Възстановени други данъци		414,538	485,862
Парични плащания, свързани с трудовите възнаграждения на персонала		(72,014)	(71,297)
Други постъпления от оперативна дейност		930	951
Други плащания за оперативна дейност		(14,078)	(13,470)
Нетен паричен поток от комисионни и други подобни такси		(936)	(969)
Получени дивиденти		64	-
Нетен паричен поток от/(за) оперативна дейност		(292,823)	234,775
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Парични постъпления от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		1,616	4,934
Парични плащания за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване		(119,271)	(83,786)
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		(117,655)	(78,852)
Парични потоци от финансова дейност			
Получени дългосрочни лихвени кредити и заеми	*23*	1,541,848	-
Изплатени дългосрочни лихвени кредити и заеми	*23*	(636,350)	(136,607)
Получени краткосрочни лихвени кредити и заеми	*23*	4,383,867	8,412,902
Изплатени краткосрочни лихвени кредити и заеми	*23*	(4,837,171)	(8,395,769)
Платени лихви	*23,28*	(24,342)	(31,354)
Парични плащания на пасиви по лизинги		(17,368)	(5,096)
Нетен паричен поток от/(за) финансова дейност		410,484	(155,924)
Нетно изменение на пари и парични еквиваленти		6	(1)
Пари и парични еквиваленти на 1 януари	*21*	2	3
Пари и парични еквиваленти на 31 декември		8	2

Бележките на страници 5 до 77 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарафутдинов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Съставител

LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o
Burgas branch
Bulgaria, Burgas 8104
ID 203400673

Съгласно доклад на независимия одитор:
КПМГ Одит ООД

Мария Пенева
Управител

Иван Андонов
Регистриран одитор, отговорен за одита

Бележки към финансовия отчет

Отчет за финансовото състояние 1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход 2
Отчет за промените в собствения капитал 3
Отчет за паричните потоци 4
1. Статут и предмет на дейност 6
2. База за изготвяне 7
3. Функционална валута и валута на представяне 8
4. Използване на приблизителни оценки и преценки 9
5. Приходи 11
6. Други оперативни доходи от дейността 13
7. Други оперативни разходи за дейността 14
8. Същност на отчетените разходи за периода 15
9. Разходи за възнаграждения на наети лица 16
10. Разходи за амортизация 17
11. Финансови приходи и разходи 17
12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване 18
13. Нематериални активи 21
14. Инвестиционни имоти 22
15. Други нетекущи активи – Мъртви запаси 22
16. Инвестиции 22
17. Данъци 23
18. Материални запаси 26
19. Търговски и други вземания 27
20. Разходи за бъдещи периоди 29
21. Пари и парични еквиваленти 29
22. Собствен капитал 30
23. Лихвени кредити и заеми 31
24. Финансиране 34
25. Провизии 35
26. Търговски и други задължения 37
27. Финансови инструменти 39
28. Лизинг 46
29. Концесия 50
30. Ангажименти за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване 51
31. Условни задължения 51
32. Свързани лица 51
33. Събития след датата на отчетния период 55
34. База за измерване 56
35. Значими счетоводни политики 56
36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени 76

Бележки към финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД („ЛУКОЙЛ Нефтохим" или „Дружеството") е акционерно дружество със седалище в България. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 812114069. Адресът на управление на Дружеството и място на стопанска дейност на Дружеството е град Бургас, България.

Дружеството е част от Групата „ЛУКОЙЛ" („Групата") в България. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се контролира от „ЛИТАСКО" СА (регистрирано в Женева, Швейцария), което към 31 декември 2020 година притежава 89.97% от акциите на Дружеството. Крайно контролиращо предприятие е ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ", Руска Федерация.

Основната дейност на Дружеството е обработката на суров петрол и производството на широка гама продукти, вариращи от горива и нефтопродукти до различни видове полимери.

През 2020 г. 98% от продажбите на Дружеството са към компании от Групата „ЛУКОЙЛ". Продажбите се осъществяват на база месечно планиране и котировки валидни към периода на продажба. Продажбите към „ЛУКОЙЛ България" ЕООД и „ЛИТАСКО" СА формират 80% от общите продажби за 2020 г. (2019 г.: 84%).

Дружеството има съществени покупки от свързани лица, като основна част от суровината за преработка се закупува от Групата „ЛУКОЙЛ", на база конкретна доставка и котировки валидни към периода на конкретната доставка.

Съгласно решение на Групата ЛУКОЙЛ на 29 декември 2020 г. е сключен договор за оказване на комплексна услуга (Operational and processing agreement) с дружеството „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. (Нидерландия), част от Групата „ЛУКОЙЛ". На база на сключения договор, считано от 1 януари 2021 г. Дружеството премина към бизнес-схема „Процесинг" (ишлеме).

Съгласно приетото решение за промяна на бизнес-схемата и сключения договор за оказване на комплексна услуга, „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ще оказва услуги по приемане и преработка на суровина – собственост на процесингодателя и експедиция на произведената от тази суровина готова продукция. Заплащането на процесинговата услуга ще се осъществява по цена, определена на база метода себестойност плюс надбавка. Целта на този подход е да осигури стабилен и постоянен положителен финансов резултат на Дружеството при работа по новата бизнес схема.

При преминаването към работа на процесинг на 1 януари 2021 г. мъртвите запаси (включени в „Активи държани за продажба"), технологичните и оперативните запаси от нефтена суровина, готова продукция и полуфабрикати (включени на редове основни материали; продукция и незавършено производство в бележка „Материални запаси") са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. Количеството на продадените материални запаси възлиза на 457,166 тона на стойност 274,544 хил. лева към 31 декември 2020 г., както следва:

- Основни материали - 225,160 тона на стойност 125,692 хил. лева;
- Продукция - 172,046 тона на стойност 115,045 хил. лева;
- Незавършено производство - 38,236 тона на стойност 21,269 хил. лева;
- Активи държани за продажба – Мъртви запаси - 21,724 тона на стойност 12,538 хил. лева;

Собственост на Дружеството остават запасите, поддържани съгласно Закона за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти, включени на ред Нефт по ЗЗНН и Продукция по ЗЗНН в бележка „Материални запаси".

Бележки към финансовия отчет

2. База за изготвяне

Този финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз (МСФО ЕС). Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителния съвет на Дружеството на 26 март 2021 г. Дружеството няма дъщерни, асоциирани и съвместно контролирани предприятия.
Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени през годината, са оповестени в бележки 35-36.

Сумите в отчета са посочени в хиляди лева, освен ако изрично не е посочено друго. Хилядите са разделени със запетая, а десетичен разделител е точка.

(а) Действащо предприятие

Финансовият отчет е изготвен на базата на предположението, че Дружеството е действащо предприятие и ще продължава своята дейност в обозримо бъдеще.

За годината, завършваща на 31 декември 2020 г., Дружеството реализира загуба в размер на 509 млн. лева (2019: загуба в размер на 80 млн. лева), основно поради влошените пазарни условия, които оказват влияние върху дейността на Дружеството.

През 2020 г. компаниите от нефтената индустрия попадат едновременно под ударите на остра криза, в резултат на прекратяване действието на сделката ОПЕК + през март 2020 г., и драматичен спад в търсенето на нефтопродукти след февруари 2020 г., предизвикан от пандемията, свързана с коронавирусна инфекция (COVID-19). Настъпването им в един и същ период предизвиква дисбаланс между предлагането и търсенето на горива и оказва катастрофално въздействие върху индустрията, което води до шоков спад на котировките на нефт и нефтопродукти и отрицателни стойности на доходността от преработката през отделни периоди на 2020 г. В тези изключително неблагоприятни условия „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД изпълнява краткосрочна стратегия за адаптиране обема на преработка към намаленото търсене на горива и изпълнение на антикризисни мерки, насочени към снижаване на операционни и капиталови разходи.

Сценариите в краткосрочен план:

1) днес нефтената индустрия преживява трети ценови колапс за последните 12 години. След първите два шока индустрията се възстанови сравнително бързо и бизнесът продължи с обичайните си темпове и практики. Благодарения на предприетите преструктурирания и трансформации на бизнес моделите, се очаква компаниите от нефтената индустрия да възстановят пазарната си капитализация и доверието на инвеститорите, още повече, че финансовите пазари се възстановяват по-бързо от очакванията.
2) от медицинска гледна точка наличието на ефективни ваксини за COVID-19 и, като следствие, стартиралата ваксинация на населението ще допринесе за нормализиране на епидемиологичната обстановка в световен мащаб. Това неминуемо ще увеличи мобилността на населението и потребителското търсене, което ще доведе до ръст на промишленото производство и икономическата активност и съответно на потребността от енергоресурси.
3) икономическите стимули и финансовите помощи от страна на правителствата спомагат за запазването на бизнеси и доходите на населението, което в краткосрочен план ще доведе до ръст на потреблението на стоки и услуги. Това от своя страна, допълнително ще стимулира промишленото производство и, съответно, потребността от енергоресурси.
4) в качеството на допълнителен стабилизационен фактор трябва да се отчете и влиянието на възобновена сделката ОПЕК +, която ще внесе допълнителна стабилност и предсказуемост на цените на нефтените пазари.

Бележки към финансовия отчет

2. База за изготвяне (продължение)

(а) Действащо предприятие (продължение)

На база на гореизложеното може да се очаква възстановяване на търсенето на нефт и нефтопродукти в краткосрочен план, постигане на стабилност на нефтените пазари и възстановяване баланса между търсене и предлагане, което ще доведе до повишаване на маржа на преработката и финансова стабилност на нефтените компании.

Към 31 декември 2020 г. текущите активи надвишават текущите пасиви на Дружеството с 240,720 хил. лева (2019: текущите пасиви надвишават текущите активи: 278,590 хил. лева).

През 2020 г. Дружеството преструктурира схемата си за финансиране, като изплаща заемите и закрива кредитните линии с „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В., „ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В. и ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" и сключва дългосрочен договор за кредитна линия с мажоритарния си акционер „ЛИТАСКО" СА за сума 850 млн. евро, със срок за погасяване 31 декември 2023 г. Към 31 декември 2020 г. Дружеството разполага с договорена дългосрочна кредитна линия, която не е усвоена в размер на 209 млн. евро.

Както е оповестено в бележка 1 Статут и предмет на дейност, считано от 1 януари 2021 г. Дружеството преминава към работа на процесинг. Съгласно сключения договор, процесингодателя ще бъде собственик на материалните запаси, а Дружеството ще извършва услуга по преработка срещу получаване на месечно процесингово възнаграждение, определено на база себестойност плюс надбавка. Съгласно направените разчети, определеното месечно процесингово възнаграждение ще осигури стабилен и постоянен положителен финансов резултат на Дружеството при работа по новата бизнес-схема. Като част от преструктуриране на оперативната дейност, на 26 януари 2021 г., Дружеството изплаща предсрочно главницата и натрупаните лихви по синдикирания банков заем с балансова стойност към 31 декември 2020 г. в размер на 234,595 хил. лева.

Ръководството счита, че за да продължи дейността си като действащо предприятие в обозримо бъдеще, Дружеството ще продължава да разчита на дружествата от Групата в насока на възлагане на поръчки за преработване на нефт и производството на нефтопродукти и продължаване изпълнението на поетите ангажименти за заплащане на процесинговото възнаграждение. Ръководството счита, че не е налице съществена несигурност за способността на Дружеството да продължи дейността си като действащо предприятие, поради наличните източници на финансиране.

3. Функционална валута и валута на представяне

Този финансов отчет е представен в Български лева (BGN), който е функционална валута на Дружеството. Всички суми са закръглени до хиляда, освен когато е посочено друго. Хилядите са разделени със запетая, а десетичен разделител е точка.

Ръководството е направило анализ и е идентифицирало няколко валути, които имат съществено влияние върху дейността и резултатите на Дружеството – български лев, щатски долар, евро и руска рубла. На база на анализа на критериите на МСС 21 „Ефекти от промените в обменните курсове" Ръководството е приложило преценка и е определило, че българският лев е функционалната валута на Дружеството.

Бележки към финансовия отчет

4. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този финансов отчет Ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

(а) Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 3 Функционална валута – Определяне на функционалната валута на Дружеството;
- Бележка 13 Нематериални активи – Отчитане на квоти за емисии на парникови газове;
- Бележка 15 Други нетекущи активи – Отчитане на мъртви запаси;
- Бележка 18 Материални запаси – Отчитане на запаси, поддържани съгласно Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН).
- Бележка 28 Лизинг – идентифициране на лизингови договори в обхвата на МСФО 16;

(б) Несигурност в допусканията и оценките

Информация за несигурност в допусканията и оценките, за които има значителен риск да доведат до съществени корекции в следващата финансова година, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 12 Имоти, машини, съоръжения и оборудване – ключови допускания, използвани при определяне на възстановимите стойности на производствените активи на Дружеството; При негативна промяна на използваните при определянето на възстановимите стойности сценарни условия за прогнозни цени на нефт и нефтопродукти, доходност на преработка и валутни курсове, би могло да доведе до необходимост от признаване на обезценка, която е възможно да има съществен ефект върху финансовите резултати на Дружеството.

- Бележка 17 Данъци – признаване на отсрочени данъчни активи: наличие на бъдещи облагаеми печалби, срещу които намаляемите временни разлики могат да се използват; При негативна промяна на използваните при определянето на възстановимите стойности на имоти, машини, съоръжения и оборудване сценарни условия за прогнозни цени на нефт и нефтопродукти, доходност на преработка и валутни курсове, може да доведе до необходимост от отписване на отсрочени данъчни активи.

- Бележка 17 Данъци – определяне на разход за данък и данъчни задължения: интерпретиране на приложимото данъчно законодателство може да доведе до начисляване на допълнителни разходи за данъци.

- Бележка 18 Материални запаси – оценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, поддържани съгласно Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН). Предвид наложените ограничения за ползване от ЗЗНН реалната обезценка до нетна реализуема стойност може да се различава съществено от признатата към 31 декември 2020 г. в зависимост от времето, когато тези запаси ще бъдат използвани и съответно валидните тогава продажни цени.; и

- Бележки 25 Провизии и 31 Условни задължения – признаване и оценка на провизии и условни задължения: основни допускания за вероятността и размера на изходящи ресурси.

Бележки към финансовия отчет

4. Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

(в) Оценка на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котирани цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котирани цени, включени в Ниво 1, които пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка.

Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват на Управителния съвет на Дружеството. Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в бележка 27 Финансови инструменти.

Бележки към финансовия отчет

5. Приходи

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Приходи от договори с клиенти		
Приходи от продажби на нефтопродукти	2,935,971	6,291,192
Други приходи		
Печалби/загуби от промени в справедливите стойности на вземания за продажби, за които се прилага провизорно ценообразуване	(20,618)	20,665
Общо приходи	2,915,353	6,311,857

През 2020 г. Дружеството е отчело суми за акцизи, свързани със сделките за продажби в размер на 248,386 хил. лева (2019: 366,926 хил. лева). Отчетените суми за акцизи не са включени в сумата на приходите, посочени по-горе.

(а) Приходи според характера на продадената продукция

В хиляди лева	**2020**		**2019**	
	Количество хил. т.	Стойност	Количество хил. т.	Стойност
Приходи от продажба на бензин	1,225	824,457	1,814	1,874,736
Приходи от продажба на дизел	2,284	1,470,235	3,055	3,189,539
Приходи от продажба на тежки горива	240	64,470	539	255,196
Приходи от продажба на джет	137	94,315	230	258,830
Приходи от продажба на нискооктанов бензин	386	229,070	456	384,492
Приходи от продажба на други нефтопродукти		232,806		349,064
		2,915,353		6,311,857

Под влияние на условията, свързани с пандемията COVID-19, през 2020 г. се наблюдава значителен спад в търсенето на нефтопродукти. Това води до намаление в продажбите и съответно до снижаване на произведените количества нефтопродукти от Дружеството

(б) Приходи по клиенти

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Приходи от реализация на свързани лица	2,880,607	6,248,343
Приходи от реализация на трети лица	34,746	63,514
	2,915,353	6,311,857

(в) Приходи от продажба на продукция по географски признак

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Приходи от вътрешен пазар	1,227,288	2,297,588
Приходи от външен пазар	1,688,065	4,014,269
	2,915,353	6,311,857

(г) Баланси по договори

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Вземания, които са включени в „търговски и други"	148,291	211,353
Пасиви по договори	(165)	(34,101)
в т.ч. към свързани лица	-	(32,464)

Бележки към финансовия отчет

5. Приходи (продължение)

(г) Баланси по договори (продължение)

Пасивите по договори с клиенти са свързани с получените авансови възнаграждения от клиенти за продажба на нефтопродукти, към 31 декември 2020 година в размер на 165 хил. лева. Те ще бъдат признати за приход, когато същите бъдат доставени на клиентите, което се очаква да настъпи през следващите месеци.

Към 31 декември 2019 г. пасивите по договори с клиент са на стойност 34,101 хил. лева. Те са свързани с получените авансови възнаграждения от клиенти за продажба на нефтопродукти. Като в това число 27,128 хил. лева от „ЛИТАСКО" СА и 1,637 хил. лева от трети лица. Друга част от пасивите по договори с клиенти в размер на 5,336 хил. лева са свързани с фактурираната, но не експедирана продукция към „ЛУКОЙЛ – България Бункер" ЕООД и „ЛУКОЙЛ България" ЕООД, която е на съхранение в склад за отговорно пазене.

(д) Задължения за изпълнение и политика по признаване на приходи

(i) Задължения за изпълнение

Приходът се оценява на база на възнаграждението, определено в договора с клиента. Дружеството признава приход, когато прехвърля контрола върху материалните запаси или услугата към клиента.

Дружеството прехвърля контрола върху продадените материални запаси с предаването им на клиента в складовете на Дружеството или на посочен от клиента превозвач (сухопътен и воден транспорт). В някои отделни случаи контролът се прехвърля при предаване на материалните запаси в складовете на клиента.

Дружеството не предоставя на своите клиенти бонуси и отстъпки или право за връщане на продадената продукция (освен в случаи на рекламация за качество). Също така Дружеството не е ангажирано с извършването на други действия, съпътстващи продажбите на готова продукция.

(ii) Съществени условия на плащане

Продажбите към свързани лица се извършват при условия на отложено плащане в рамките на 10 и 20 дни, а за тези към трети лица Дружеството основно прилага авансовата форма на разплащане. Дружеството няма сключени договори със значителни компоненти на финансиране и с променливо възнаграждение.

(iii) Провизорно ценообразуване

Във връзка с наложените международни търговски практики свързани с видовете продукция, които Дружеството продава, в някои от договорите (основно продажби за експорт) се съдържат условия за корекции на цени на база на пазарни котировки за съответните видове продукция и стоки в договорен с клиента котационнен период. За детайлната счетоводна политика при отчитане на продажбите с провизорно ценообразуване виж бележка 35 (а).

(iv) Гаранции и свързани задължения

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД няма съществени задължения във връзка с връщането на стоки, възстановяването на суми и други подобни задължения, както и не предоставя гаранции.

Бележки към финансовия отчет

6. Други оперативни доходи от дейността

В хиляди лева	*Бел.*	2020	2019
Приходи от безвъзмездно получени активи - квоти за емисии на парникови газове	*13, 24*	48,924	57,260
Приходи от продажби на услуги		3,128	3,782
Приходи от наеми		1,995	1,881
Приходи от финансиране	24	1,857	1,343
Приходи от продажба на материали		1,856	2,668
Възстановени провизии	*25*	1,682	1,418
Приходи от неустойки и глоби		1,028	1,143
Приходи от комисионни при продажба на продукция		531	489
Приходи от продажба на услуги по концесия на пристанищен терминал „Росенец" /ПТ Росенец/	*29*	399	571
Печалба от продажба на дълготрайни активи	6 (а)	334	3,997
Излишъци на материални запаси		19	68
Приходи от мониторинг и одит		-	28
Възстановяване на загуби от обезценка на търговски и други вземания, нетно	*19*	1	7
Други		726	549
		62,480	75,204

(а) Печалба от продажба на дълготрайни активи

В хиляди лева	2020	2019
Приходи от продажба на дълготрайни материални активи	1,421	4,269
Балансова стойност на продадените дълготрайни активи	(1,087)	(272)
	334	3,997

(б) Приходи от безвъзмездно получени активи - квоти за емисии на парникови газове

Получените от Дружеството квоти се отчитат като нематериални дълготрайни активи и съответно като безвъзмездни средства предоставени от държавата, оценени по справедливата стойност на квотите към датата на получаването им. В края на отчетния период Дружеството отчита като приход стойността на безвъзмездно получените през годината квоти, като те се отнасят за съответната календарна година. В края на отчетния период Дружеството признава и задължение за предоставяне на Държавата на квоти за емисии на парникови газове за размера на реално емитираните парникови газове през съответната година. Задължението се оценява по балансовата стойност към края на отчетния период на квотите, с които е предвидено същото да бъде погасено. (виж бележка 26).

Бележки към финансовия отчет

7. Други оперативни разходи за дейността

В хиляди лева	*Бел.*	2020	2019
Разходи за покриване на задължение за емитирани парникови газове		51,535	65,301
Разходи по финансирания		1,857	1,343
Разходи за социални дейности	8 (а)	1,501	1,610
Балансова стойност на продадени материали		1,340	628
Разходи свързани с отдадени дълготрайни активи под наем		1,130	1,286
Обезценка на активи, нетно		949	3,571
Разходи за провизии	*25*	221	2,272
Отчетна стойност на услуги за предоставяне на вода		154	179
Отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец		128	131
Отчетна стойност на продадена друга продукция		27	27
Други непреки разходи свързани с основната дейност	*7 (а)*	122,992	80,229
		181,834	156,577

(а) Други непреки разходи свързани с дейността

В хиляди лева	2020	2019
Разходи за временно неработещи инсталации, работа под нормален капацитет и инсталации в престой	65,408	25,604
Разходи за заплати и осигуровки	13,568	12,782
Разходи за застраховки	12,697	11,172
Разходи за охрана	7,579	7,774
Разходи за обезвреждане на отработен катализатор H - Oil	5,453	3,708
Разходи за амортизации	4,286	3,688
Демюрейджи	2,091	3,282
Разходи за такси и други услуги за регистрация на вещества по REACH	1,443	1,242
Разходи за ликвидация на ДМА	1,172	1,309
Разходи за данък недвижими имоти и превозни средства, такса битови отпадъци	1,034	856
Разходи за липси и брак на активи	965	1,379
Разходи по абонаментни поддръжки	841	907
Разходи за ремонт на ДМА	770	541
Разходи за ел. енергия, топлоенергия и пара	397	454
Разходи по опазване на околната среда	248	860
Други разходи	5,040	4,671
	122,992	80,229

В перото „Други непреки разходи свързани с дейността" се включват разходи, които съгласно вътрешните правила на Дружеството не са свързани с основната производствена дейност на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

Увеличение на „Други непреки разходи свързани с дейността" през текущия период е поради завишение на разходите за временно неработещи инсталации, работа под нормален капацитет и инсталации в престой, основно в резултат на намаленото търсене на нефтопродукти през 2020 г. поради ефекта от пандемията от COVID-19 и наложените ограничителни мерки.

Бележки към финансовия отчет

8. Същност на отчетените разходи за периода

Разходите, възникнали през годината, са представени според тяхното съдържание, както следва:

В хиляди лева	***Бел.***	**2020**	**2019**
Разходи за материали *(i)*		2,912,093	5,955,533
Разходи за външни услуги		110,160	113,648
Разходи за амортизации		226,652	232,790
Разходи за персонала		71,350	71,882
Други разходи		90,904	83,921
	8(б)	3,411,159	6,457,774
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		92,298	(43,039)
Балансова стойност на продадени активи (без продукция)		1,340	628
Материали собствено производство		(37)	(24)
Капитализирани разходи за придобиване на съоръжения и оборудване		(4,062)	(7,702)
		3,500,698	6,407,637

(i) Условията, свързани с пандемията COVID-19 през 2020 г., се отразяват отрицателно върху търсенето на нефтопродукти. В следствие на това се наблюдава спад в процесите на преработка от страна на Дружеството, което води до намаление на разходите му за материали.

(а) Разходи за социална дейност

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД извършва разходи за социална дейност. Възникналите за годината разходи по елементи (отразени по своята същност в горната таблица), са както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Разходи за услуги	-	24
Разходи за амортизации	12	13
Разходи за персонала	521	525
Разходи за безплатна храна на персонала	474	521
Разходи за профилактика по колективен договор	426	454
Други	68	73
	1,501	1,610

Бележки към финансовия отчет

8. Същност на отчетените разходи за периода (продължение)

(б) Значими по своя характер разходи

Други значими по своя характер разходи (отразени по своята същност в горните таблици), са както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Нефт и мазут	2,626,825	5,522,684
Разходи за амортизации	226,652	232,790
Други материали	107,719	157,837
Природен газ	92,143	187,499
Разходи за ел. енергия, топлоенергия и пара	85,407	87,513
Разходи за заплати	60,085	60,563
Разходи за покриване на задължение за емитирани парникови газове	51,535	65,301
Ремонти	37,243	45,264
Обезценки на материални запаси, нетно	27,391	(4)
Застраховки	13,345	11,735
Разходи за социални осигуровки	11,265	11,319
Разходи за транспорт	10,593	8,242
Охрана, пожарна безопасност	7,579	7,774
Разходи за съхранение и експедиция на горива – наети бази	7,025	8,118
Разходи за отписване на дълготрайни материални активи	948	3,572
Разходи за провизии	221	2,272
Други разходи	45,183	45,295
	3,411,159	6,457,774

9. Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Заплати и възнаграждения	59,505	59,912
Разходи за социално осигуряване и надбавки	11,199	11,227
Разходи, свързани с платен годишен отпуск	480	560
Разходи, свързани с обезщетения по Кодекса на Труда	166	183
	71,350	71,882
Актюерска (печалба) / загуба – друг всеобхватен доход	692	370
	72,042	72,252

Средно-списъчният брой на наетите лица по трудов договор (без лицата в отпуск по майчинство) за 2020 година възлиза на 1,320 (2019: 1,332).

Бележки към финансовия отчет

10. Разходи за амортизация

Разходите за амортизация за периода са разпределени както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Себестойност на продажбите	153,363	195,266
Административни разходи	2,264	1,335
Капитализирани разходи за амортизации	181	185
Разходи за временно неработещи инсталации, работа под нормален капацитет и други	57,944	24,760
Себестойност на налична готова продукция и незавършено производство	12,900	11,244
	226,652	232,790

11. Финансови приходи и разходи

В хиляди лева	***Бел.***	**2020**	**2019**
Приходи от лихви по просрочени вземания		55	170
Нетни приходи от промяна на валутните курсове	*11а*	50,284	-
Приходи от дивидент	*16*	64	-
Финансови приходи		50,403	170
Разходи за лихви по заеми и кредити	*23*	(23,106)	(28,978)
Разходи за лихви на задължения по лизинг	*28*	(1,629)	(1,883)
Нетни разходи от промяна на валутните курсове	*11а*	-	(12,986)
Други финансови разходи		(11,107)	(10,813)
Финансови разходи		(35,842)	(54,660)
Нетни финансови приходи / (разходи)		14,561	(54,490)

(а) Бруто финансови приходи/(разходи) от промяна на валутните курсове

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Приходи от промяна на валутните курсове	117,191	91,244
Финансови приходи	117,191	91,244
Разходи от промяна на валутните курсове	(66,907)	(104,230)
Финансови разходи	(66,907)	(104,230)
Нетни финансови приходи / (разходи)	50,284	(12,986)

Дружеството е възприело политика за преизчисляване по заключителен курс на всички монетарни позиции към края на всеки месец. Посочените в тази бележка суми представят кумулативния ефект от прилагането на възприетата от Дружеството политика.

Бележки към финансовия отчет

12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(а) Равнение на измененията в балансовата стойност

В хиляди лева	Земя	Сгради	Съоръжения	Машини и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Други	Резервни части	В процес на изграждане	Общо
Отчетна стойност										
Баланс към 1 януари 2019	34,585	116,982	910,115	3,548,856	5,462	6,869	121,999	9,014	43,546	4,797,428
Придобити активи	-	-	-	-	-	-	-	1,094	86,296	87,390
Въведени в експлоатация	-	1,654	4,280	43,565	-	271	4,438	-	(54,208)	-
Вътрешни премествания	-	496	(16,061)	20,014	-	-	(3,823)	(1,477)	1,504	653
Вътрешни премествания в ДНА	-	-	-	-	-	-	-	-	(346)	(346)
Прехвърлени в активи с право на ползване	-	-	-	-	-	-	-	-	(26,256)	(26,256)
Отписани активи	-	(1,442)	(3,241)	(23,874)	(498)	(68)	(7,623)	-	-	(36,746)
Баланс към 31 декември 2019	34,585	117,690	895,093	3,588,561	4,964	7,072	114,991	8,631	50,536	4,822,123
Баланс към 1 януари 2020	34,585	117,690	895,093	3,588,561	4,964	7,072	114,991	8,631	50,536	4,822,123
Придобити активи	-	-	-	-	-	-	-	2,839	122,141	124,980
Въведени в експлоатация	-	1,093	11,192	66,644	95	233	3,730	-	(82,987)	-
Вътрешни премествания	-	(485)	-	485	-	-	(14,466)	2,783	16,257	4,574
Вътрешни премествания в ДНА	-	-	-	-	-	-	-	-	(123)	(123)
Отписани активи	-	(3,946)	(282)	(11,577)	-	(138)	(6,663)	-	-	(22,606)
Баланс към 31 декември 2020	34,585	114,352	906,003	3,644,113	5,059	7,167	97,592	14,253	105,824	4,928,948

Бележки към финансовия отчет

12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(а) Равнение на измененията в балансовата стойност (продължение)

	Земя	Сгради	Съоръ-жения	Машини и оборудване	Транс-портни средства	Стопан-ски инвентар	Други	Резервни части	В процес на изграждане	Общо
Амортизация и загуба от обезценка										
Баланс към 1 януари 2019	-	49,657	266,439	1,164,200	4,903	6,083	72,417	-	3,655	1,567,354
Амортизация за годината	-	4,269	35,596	173,500	140	162	13,304	-	-	226,971
Вътрешни премествания	-	363	329	1,173	-	-	(1,518)	-	-	347
Обезценка	-	-	-	892	-	-	-	-	2,692	3,584
Възстановяване на загуба от обезценка	-	-	-	-	-	-	-	-	(13)	(13)
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(1,363)	(3,142)	(22,969)	(498)	(67)	(7,215)	-	-	(35,254)
Баланс към 31 декември 2019	-	52,926	299,222	1,316,796	4,545	6,178	76,988	-	6,334	1,762,989
Баланс към 1 януари 2020	-	52,926	299,222	1,316,796	4,545	6,178	76,988	-	6,334	1,762,989
Амортизация за годината	-	4,004	35,801	175,183	98	247	4,943	-	-	220,276
Вътрешни премествания	-	(1)	-	1	-	-	-		-	-
Обезценка	-	-	-	-	-	-	-	-	952	952
Възстановяване на загуба от обезценка	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(3,449)	(256)	(9,663)	-	(138)	(6,485)	-	-	(19,991)
Баланс към 31 декември 2020	-	53,480	334,767	1,482,317	4,643	6,287	75,446	-	7,283	1,964,223
Балансова стойност										
Към 1 януари 2019	34,585	67,325	643,676	2,384,656	559	786	49,582	9,014	39,891	3,230,074
Към 31 декември 2019	34,585	64,764	595,871	2,271,765	419	894	38,003	8,631	44,202	3,059,134
Към 31 декември 2020	34,585	60,872	571,236	2,161,796	416	880	22,146	14,253	98,541	2,964,725

Бележки към финансовия отчет

12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(б) Оценка на възстановимата стойност

Дружеството е извършило анализ за индикации за обезценка на дълготрайните материални и нематериални активи към 31 декември 2020 г. и 31 декември 2019 г., съгласно изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи". Производствените активи на Дружеството, както и свързаните с тях нематериални активи и активи с право на ползване, се третират като една единица, генерираща парични потоци (ЕГПП), за целите на теста за обезценка.

Изготвеният от Ръководството тест за обезценка включва парични потоци след данъчно облагане за период от 10 години. Крайната стойност в модела е определена като се прилага нетният паричен поток, реализиран в десетата година, коригиран за дългосрочни финансови ефекти според оценката и очакванията на Ръководството. Ръководството счита, че използването в модела на десетгодишен период е обосновано, защото използваният от Дружеството нефт се доставя основно от групата ЛУКОЙЛ и произведените петролни продукти се реализират основно чрез Групата. Това дава сигурност при определяне обемите на покупки и продажби и използването на по-дългосрочен период в прогнозирането на паричните потоци.

На база на извършен анализ Ръководството счита, че показателят EBITDA се влияе най-значително от маржа на преработка и степента на натоварване на производствените мощности на рафинерията.

Към края на 2020 г. на база на изготвения от Ръководството тест за обезценка няма индикации балансовата стойност на ЕГПП да е по-висока от оценената възстановимата стойност, което да доведе до необходимостта от начисляване на обезценка към 31 декември 2020 г.

Ръководството счита, че са налице несигурности свързани с бъдещото развитие на петролния пазар в световен мащаб, съответно, много фактори като цени на нефта, маржа на преработка, курса на българския лев спрямо щатския долар, регионалното и световното търсене и предлагане са трудно предвидими с висока степен на сигурност. Всички тези фактори и взаимодействието между тях могат значително да повлияят на бъдещите резултати (EBITDA) на Дружеството както в положителна, така и в отрицателна посока.

Възстановимата стойност на ЕГПП към 31 декември 2020 г. е определена на база справедлива стойност намалена с разходи по продажба, а към 31 декември 2019 г. бе определена на база стойност в употреба. И към двата отчетни периода е използван метод на дисконтирани парични потоци.

Основните допускания, използвани при определяне на справедлива стойност намалена с разходи по продажби за 2020 г. и стойността в употреба за 2019 г. са, както следва:

- Сконтов лихвен процент след данъчно облагане 6.8% (2019: 7.5%)
- Норма на нарастване при определяне на крайната стойност 2.0 % (2019: 2.0%)
- EBITDA (печалба преди лихви, данъци и амортизации) съгласно дългосрочния бизнес план на Дружеството с основни допускания:
  - Количества преработен нефт в диапазона между 5,755 хил. тона и 6,758 хил. тона в отделните години в зависимост от ремонтната програма на Дружеството;
  - Очаквани цени на нефт Brent между 48 и 72 щатски долара за барел;
  - Валутен курс български лев към щатски долар – 1.7 лева;
  - Марж на преработка в диапазона между 91 лева на тон (2021) и 175 лева на тон (в 2030).

(в) Активи в процес на изграждане

Към 31 декември 2020 г. един от основните проекти е свързан с строителство на нова инсталяция „Пулсираща селективна адсорбционна инсталация (PSA) на стойност 29.4 млн. лева. Други големи обекти към 31 декември 2020 г. са: реконструкция на инсталация „Каталитичен крекинг" на стойност 23.1 млн. лева, както и строителство на комплекс Полипропилен на стойност 5.2 млн. лева.

(г) Капитализиране на разходи за лихви

През 2020 г. и 2019 г. не е имало отговарящи на критериите активи, за които Дружеството да капитализира лихви по заеми.

(д) Заложени активи

Към 31 декември 2020 г. и към 31 декември 2019 г. Дружеството няма заложени активи като обезпечение.

Бележки към финансовия отчет

13. Нематериални активи

(а) Равнение на измененията в балансовата стойност

В хиляди лева	Квоти за емисии на парникови газове	Софтуер	Патенти, лицензи и търговски марки	Разходи за развитие	Кадастрални карти и подробен устройствен план	Разходи за придобиване на НДА	Общо
Отчетна стойност							
Баланс към 1 януари 2019	50,324	16,287	25,914	253	2,913	342	96,033
Придобити активи	-	-	-	-	-	1,656	1,656
Получени квоти от Държавата	57,260	-	-	-	-	-	57,260
Въведени в експлоатация	-	481	768	-	-	(1,249)	-
Вътрешни премествания	-	-	346	-	-	-	346
Прехвърлени в активи с право на ползване	-	-	-	-	-	(34)	(34)
Върнати квоти на Държавата	(30,637)	-	-	-	-	-	(30,637)
Отписани активи	-	(8)	-	-	-	-	(8)
Баланс към 31 декември 2019	76,947	16,760	27,028	253	2,913	715	124,616
Баланс към 1 януари 2020	76,947	16,760	27,028	253	2,913	715	124,616
Придобити активи	43	-	-	-	-	1,754	1,797
Получени квоти от Държавата	48,924	-	-	-	-	-	48,924
Въведени в експлоатация	-	172	414	-	-	(586)	-
Вътрешни премествания	-	120	5	-	-	(2)	123
Предадени квоти на ЕГБ	(2,738)	-	-	-	-	-	(2,738)
Върнати квоти на Държавата	(66,847)	-	-	-	-	-	(66,847)
Отписани активи	-	(34)	(29)	(98)	-	-	(161)
Баланс към 31 декември 2020	56,329	17,018	27,418	155	2,913	1,881	105,714
Амортизация и загуба от обезценка							
Баланс към 1 януари 2019	-	13,677	22,031	253	989	-	36,950
Амортизация за годината	-	908	1,175	-	-	-	2,083
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(8)	-	-	-	-	(8)
Баланс към 31 декември 2019	-	14,577	23,206	253	989	-	39,025
Баланс към 1 януари 2020	-	14,577	23,206	253	989	-	39,025
Амортизация за годината	-	788	1,566	-	-	-	2,354
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(34)	(29)	(98)	-	-	(161)
Баланс към 31 декември 2020	-	15,331	24,743	155	989	-	41,218
Балансова стойност							
Към 1 януари 2019	50,324	2,610	3,883	-	1,924	342	59,083
Към 31 декември 2019	76,947	2,183	3,822	-	1,924	715	85,591
Към 31 декември 2020	56,329	1,687	2,675	-	1,924	1,881	64,496

Бележки към финансовия отчет

14. Инвестиционни имоти

(а) Равнение на измененията в балансовата стойност

В хиляди лева	2020	2019
Отчетна стойност към 1 януари	6,148	6,774
Вътрешни премествания	-	(626)
Отчетна стойност на 31 декември	6,148	6,148
Натрупана амортизация и обезценка към 1 януари	3,121	3,374
Амортизация за периода	95	94
Вътрешни премествания	-	(347)
Натрупана амортизация и обезценка към 31 декември	3,216	3,121
Балансова стойност към 1 януари	3,027	3,400
Балансова стойност към 31 декември	2,932	3,027

15. Други нетекущи активи – Мъртви запаси

	Количество	31 декември 2020	Количество	31 декември 2019
	тон	*хил. лв.*	*тон*	*хил. лв.*
Нефт	-	-	7,700	3,544
Готови продукти	-	-	11,087	7,474
Полуфабрикати	-	-	2,937	1,520
	-	-	21,724	12,538

Както е посочено в бележка 1 Статут и предмет на дейност, съгласно решение на Групата ЛУКОЙЛ на 29 декември 2020 г. е сключен договор за оказване на комплексна услуга (Operational and processing agreement) с дружеството „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. (Нидерландия), част от Групата „ЛУКОЙЛ". На база на сключения договор, считано от 1 януари 2021 г. Дружеството премина към бизнес-схема „Процесинг" (ишлеме).

При преминаването към работа на процесинг на 1 януари 2021 г. цялото количество мъртви запаси в размер на 21,724 тона с балансова стойност 12,538 хил. лева към 31 декември 2020 г. са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. Съответно към 31 декември 2020 г. тези запаси са представени като активи, държани за продажба.

16. Инвестиции

Инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност в печалби и загуби

В хиляди лева	Държава на регистрация	Собственост %	Собствено участие	
			31 декември 2020	31 декември 2019
ПОАД „ЦКБ – СИЛА" АД	България	1.4%	150	150

Делът на участие в капитала на ПОАД „ЦКБ – СИЛА" АД е определен през април 2009 г. На 10 септември 2020 г., Дружеството е получило дивидент в размер на 64 хил. лева, разпределен за 2018 г. Приходът от дивидент, признат в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход не подлежи на облагане с данък при източника, съгласно българското данъчни законодателство, тъй като получателят е български юридическо лице.

Бележки към финансовия отчет

17. Данъци

(а) Данъци признати в печалби и загуби

В хиляди лева	2020	2019
Текущ данък		
Данък за текущата година	-	-
	-	-
Отсрочен данък		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	357	5,234
Ефект от трансформация на временни разлики в постоянни	17	10
	374	5,244
Общо разходи за данъци	374	5,244

(б) Обяснение на ефективната данъчна ставка

В хиляди лева	2020 %	2020	2019 %	2019
Загуба за периода		(508,678)		(80,310)
Общо разходи приходи за данъци		374		5,244
Загуба преди данъци		(508,304)		(75,066)
Корпоративен данък, базиран на законовата данъчна ставка	10.00%	(50,830)	10.00%	(7,507)
Непризнати разходи за данъчни цели	(0.15%)	738	(0.98%)	739
Непризнати приходи за данъчни цели	0.03%	(162)	0.19%	(142)
Непризнат данъчен актив – регулиране на превишението на разходите по заеми	0.00%	-	(1.40%)	1,052
Непризнат данъчен актив – данъчни загуби от текущия период	(9.98%)	50,723	(14.76%)	11,076
Данъчен ефект от непризнати в предходни периоди активи - регулиране на превишението на разходите по заеми	0.02%	(96)	0.00%	-
Ефект от постоянни разлики за предходни периоди	0.00%	1	(0.03%)	26
	(0.08%)	374	(6.98%)	5,244

(в) Данъци признати в друг всеобхватен доход

В хиляди лева	2020			2019		
	Преди данъци	Данъчен разход (приход)	Нетно от данъци	Преди данъци	Данъчен разход (приход)	Нетно от данъци
Актюерски печалби/загуби по планове с дефинирани доходи	692	(69)	623	370	(37)	333
	692	(69)	623	370	(37)	333

Бележки към финансовия отчет

17. Данъци (продължение)

(в) Данъци признати в друг всеобхватен доход (продължение)

От 2015 г. съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от Данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство.

Текущи проверки

На 24 февруари 2020 г. е инициирана проверка по Закона за корпоративно и подоходно облагане в частта корпоративен данък от страна на Националната агенция по приходите за периода 2015 г. – 2018 г. Към 31 декември 2020 г. проверката е приключена без съществени констатации.

Несигурности при данъчното третиране на дохода

През 2016 г. и 2017 г. приключват данъчни ревизии на Дружеството за годишните периоди 2009 г. - 2014 г. В резултат на проверките данъчните органи коригират в посока увеличение данъчните резултати на Дружеството за ефекти от трансферно ценообразуване с обща стойност 519.5 милиона лева. При извършените ревизии данъчните органи са приложили метода на транзакционната нетна печалба за анализ и корекции на финансовите резултати на Дружеството. Избраният метод на анализ се базира на данните за съпоставими дружества, списъкът за които също е определен от Национална агенция по приходите. До този момент Дружеството не е оспорвало извършените по този начин корекции, поради което предполага, че използвания от данъчните органи подход ще бъде прилаган и за в бъдеще, въпреки че са налични и други предвидени в нормативната уредба методи, които могат да бъдат приложени за анализ на ефектите от трансферното ценообразуване върху финансовите резултати на Дружеството.

За всяка една от годините в периода 2015 г. - 2020 г. и към 31 декември 2020 г. Ръководството е анализирало резултатите на Дружеството и е оценило потенциалните ефекти за начисляване на допълнителни данъчни задължения на база на избрания и приложен от данъчните органи подход за периода 2009 г. – 2014 г.

Ръководството счита, че начислените разходи за данък, данъчни задължения и отсрочени данъчни активи за периода 2015 г. – 2020 г. и към 31 декември 2020 г. отразяват обективно оценката му. Окончателните размери на данъчните резултати, данъчните задължения и отсрочените данъчни активи ще бъдат потвърдени при приключването на данъчните ревизии за съответните данъчни периоди.

(г) Непризнати отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни активи не са били признати по отношение на следните позиции:

В хиляди лева	**Последна година за използване**	**2020**	**2019**
Данъчна загуба 2016	2021	1,439	1,439
Данъчна загуба 2018	2023	30,457	30,457
Данъчна загуба 2019	2024	11,077	11,076
Данъчна загуба 2020	2025	50,723	-
Превишение на разходите по заеми 2019	-	956	1,052
		94,652	44,024

Отсрочените данъчни активи по тези позиции не са признати, поради съществена несигурност за реализирането им в предвидените от закона срокове.

Бележки към финансовия отчет

17. Данъци (продължение)

(д) Признати отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви се дължат на следните позиции:

	Активи		Пасиви		Нетно	
В хиляди лева	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
Имоти, машини и съоръжения	(29,788)	(29,928)	-	-	(29,788)	(29,928)
Нематериални активи	(1,172)	(1,452)	-	-	(1,172)	(1,452)
Инвестиционни имоти	-	-	155	156	155	156
Материални запаси	(4,583)	(4,351)	-	-	(4,583)	(4,351)
Търговски и други вземания	(52)	(32)	-	52	(52)	20
Доходи на персонала	(331)	(284)	-	-	(331)	(284)
Обезщетения при пенсиониране	(292)	(283)	-	-	(292)	(283)
Провизии	(488)	(734)	-	-	(488)	(734)
Данъчни (активи) / пасиви	(36,706)	(37,064)	155	208	(36,551)	(36,856)
Нетиране на данъците	155	208	(155)	(208)	-	-
Нетни данъчни (активи) / пасиви	(36,551)	(36,856)	-	-	(36,551)	(36,856)

Приложимата данъчна ставка е тази, определена със Закона за корпоративното подоходно облагане, която е в размер на 10%. Законоустановения срок за подаване на Данъчна декларация за данъчния финансов резултат и дължимия годишен корпоративен данък е от 1 март до 30 юни на годината, следваща отчетната, като се променя и редът за извършване на авансови вноски за корпоративен данък.

(е) Движения на отсрочените данъци

31 декември 2020

В хиляди лева	**Баланс 1 януари 2020**	**Признати в печалби и загуби**	**Признати в друг всеобхватен доход**	**Баланс 31 декември 2020**
Имоти, машини и съоръжения	(29,928)	140	-	(29,788)
Нематериални активи	(1,452)	280	-	(1,172)
Инвестиционни имоти	156	(1)	-	155
Материални запаси	(4,351)	(232)	-	(4,583)
Търговски и други вземания	20	(72)	-	(52)
Доходи на персонала	(284)	(47)	-	(331)
Обезщетения при пенсиониране	(283)	60	(69)	(292)
Провизии	(734)	246	-	(488)
	(36,856)	374	(69)	(36,551)

Бележки към финансовия отчет

17. Данъци (продължение)

(е) Движения на отсрочените данъци (продължение)

31 декември 2019

В хиляди лева	Баланс 1 януари 2019	Признати в печалби и загуби	Признати в друг всеобхватен доход	Баланс 31 декември 2019
Имоти, машини и съоръжения	(31,282)	1,354	-	(29,928)
Нематериални активи	(1,510)	58	-	(1,452)
Инвестиционни имоти	181	(25)	-	156
Материални запаси	(8,273)	3,922	-	(4,351)
Търговски и други вземания	(33)	53	-	20
Доходи на персонала	(261)	(23)	-	(284)
Обезщетения при пенсиониране	(298)	52	(37)	(283)
Провизии	(587)	(147)	-	(734)
	(42,063)	5,244	(37)	(36,856)

18. Материални запаси

В хиляди лева	31 декември 2020	31 декември 2019
Основни материали	136,964	183,440
Резервни части	29,447	42,851
Продукция	115,103	224,645
Незавършено производство	23,365	31,353
Нефт по ЗЗНН*	105,468	171,508
Продукция по ЗЗНН*	68,502	65,762
Други материални запаси	2,472	2,439
	481,321	721,998

*Съгласно Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН) в сила от 15 февруари 2013 г. Дружеството е задължено да поддържа определен запас от нефт и нефтопродукти. Нивото на задължителните запаси, които следва да бъдат поддържани от Дружеството, се определят от председателя на Държавната агенция „Държавен резерв и военно времени запаси" въз основа на средно дневното потребление на нефтопродукти на територията на страната през предходната календарна година. Дружеството е задължено да преведе до 30 април нивото на задължителните си запаси в съответствие с определеното им ниво от председателя на агенцията и да ги съхраняват до 30 април на следващата календарна година. Използването на създадените нива от задължителни запаси се позволява единствено след издаване на разпореждане от председателя на агенцията в предвидените от закона случаи. Задължените лица по закона сами организират и финансират запасите по този закон. Дружеството изпълнява задължението си по закона, като част от определения запас е собственост на Дружеството и се съхранява на територията на България, а останалата част, след промяна в законодателството през 2014 г., се поддържа чрез сключен договор за заем с контрагент в страна членка на Европейския съюз, лицензиран за тази дейност.

За периода 30 април 2019 г. - 31 януари 2020 г. Дружеството поддържа задължителни запаси в размер на 390 612.350 тона, като 100 000.000 тона се съхраняват в страна членка на Европейския съюз. За периода 1 февруари 2020 г. - 29 април 2020 г. Дружеството поддържа задължителни запаси в размер на 390 612.350 тона, като 80 000.000 тона се съхраняват в страна членка на Европейския съюз. За периода 30 април 2020 г. - 30 септември 2020 г. Дружеството поддържа задължителни запаси в размер на 411 232.493 тона, като 100 000.000 тона се съхраняват в страна членка на Европейския съюз. За периода 1 октомври 2020 г. - 31 декември 2020 г. Дружеството поддържа задължителни запаси в размер на 411 232.493 тона, като 117 000.000 тона се съхраняват в страни членки на Европейския съюз.

Бележки към финансовия отчет

18. Материални запаси (продължение)

Дружеството поддържа чужди задължителни запаси по договор със „Сакса" ООД от 31 декември 2019 г. до 30 април 2020 г. в размер на 1 020.000 тона.

Намаления до нетна реализуема стойност и обратно възстановяване

В края на 2020 г. котировките на нефта и петролните продукти достигат най-ниските си нива от края на 2019 г., което води до намаление до нетна реализируема стойност на нефт и готова продукция, включително и на поддържани като запас по ЗЗНН. В края на отчетния период в следствие на преглед и анализ на наличните стоково материални запаси, собственост на Дружеството, е начислена обезценка на други материални запаси (резервни части). Ефектите от начисляването и възстановяването на обезценки се признават в „Себестойност на продажбите".

Начислените обезценки до нетна реализуема стойност към края на отчетния период са както следва;

В хиляди лева	**31 декември 2020**	**31 декември 2019**
Основни материали	14	4,180
Продукция	4,325	14,690
Нефт по ЗЗНН	6,004	1,620
Продукция по ЗЗНН	17,087	965
Незавършено производство	1,001	752
Резервни части и други материални запаси	17,378	21,285
	45,809	43,492

19. Търговски и други вземания

В хиляди лева	*Бел.*	**31 декември 2020**	**31 декември 2019**
Търговски вземания от свързани лица отчитани по справедлива стойност (обект на провизорно ценообразуване)	*32*	42,046	32,398
Търговски вземания от свързани лица отчитани по амортизируема стойност (не са обект на провизорно ценообразуване)	*32*	106,030	178,464
Търговски вземания от трети лица по амортизируема стойност		454	491
Обезценка на търговски вземания		-	(1)
Съдебни и присъдени вземания по амортизируема стойност		3,310	3,310
Обезценка на съдебни и присъдени вземания		(3,310)	(3,310)
Доставчици по аванси		3,599	74
Данъци за възстановяване (ДДС)		26,052	57,566
Други вземания		1,325	1,376
Обезценка на други вземания		(4)	(4)
		179,502	270,364

Бележки към финансовия отчет

19. Търговски и други вземания (продължение)

	Бел.	31 декември 2020	31 декември 2019
В това число финансови инструменти	*27*		
(а) По справедлива стойност			
Търговски вземания от свързани лица отчитани по справедлива стойност (обект на провизорно ценообразуване)		42,046	32,398
		42,046	32,398
(б) По амортизируема стойност			
Търговски вземания от свързани лица отчитани по амортизируема стойност (не са обект на провизорно ценообразуване)		106,030	178,464
Търговски вземания от трети лица		454	491
Обезценка на търговски вземания		-	(1)
Съдебни и присъдени вземания		3,310	3,310
Обезценка на съдебни и присъдени вземания		(3,310)	(3,310)
Други вземания		163	179
Обезценка на други вземания		(4)	(4)
		106,643	179,129
		148,689	211,527

Обезценка на вземания отчитани по амортизируема стойност

		2020	2019
Баланс към началото на периода		3,315	3,324
Начислена загуба от обезценка	*6*	-	4
Възстановяване на загуби от обезценка	*6*	(1)	(11)
Отписване на обезценка		-	(2)
Баланс към края на периода		3,314	3,315

Стойността на начислената и възстановена обезценка е представена нетно в перо „Други оперативни доходи от дейността" в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Търговските вземания (обект на провизорно ценообразуване) се отнасят до договори за продажба на продукция, при които продажната цена се определя след доставката на клиента, въз основа на пазарните цени в съответния котационен период, предвиден в договора. Тези вземания не покриват критерия за договорени парични потоци, които включват единствено главници и лихви и затова се отчитат по справедлива стойност до датата на тяхното изплащане от клиента. Тези вземания се оценяват първоначално по стойност, която Дружеството очаква да има право да получи след изтичането на котационния период, т.е. форуърдната цена към датата на прехвърляне на контрола при съответната продажба. Периодите, договорени за определяне на дължимите суми от клиенти – така наречените котационни периоди, варират от няколко дни до месец.

Бележки към финансовия отчет

20. Разходи за бъдещи периоди

В хиляди лева	31 декември 2020	31 декември 2019
Нетекущи		
Разходи за изграждане на мобилни инсталации за преработка на утайки (МИПУ)	1,081	1,168
Сертификат за електронен подпис	2	-
Поддръжка на комуникационно оборудване и софтуер	-	9
Лицензии	-	6
Застраховки	-	8
	1,083	1,191
Текущи		
Абонамент	510	461
Разходи за изграждане на мобилни инсталации за преработка на утайки (МИПУ)	413	97
Застраховки	193	584
Други	9	12
	1,125	1,154

21. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	31 декември 2020	31 декември 2019
Пари в брой	1	1
Депозити на виждане	7	1
Пари и парични еквиваленти в Отчета за паричните потоци	8	2

Бележки към финансовия отчет

22. Собствен капитал

(а) Регистриран капитал

	Клас А (собственост на държавата)		Клас Б (обикновени поименни и безналични акции)	
В брой акции	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
Издадени към 1 януари	1	1	99,397,191	99,397,191
Новоемитирани акции:				
(i) придобити чрез непарична вноска	-	-	-	-
Издадени към 31 декември – напълно изплатени	1	1	99,397,191	99,397,191

Към 31 декември 2020 г. регистрираният капитал включва 99,397,192 броя акции, в това число 1 брой „Държавна акция с особени права №1", собственост на Република България (2019: 1 брой), и 99,397,191 броя обикновени поименни и безналични акции (2019: 99,397,191). Всички акции са с номинал от 1 лев.

(б) Акционери

Дружеството е част от Групата ЛУКОЙЛ в България. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е дъщерно дружество на „ЛИТАСКО" СА (дружество, регистрирано в Женева – Швейцария), което към 31 декември 2020 г. притежава 89.97% (2019: дъщерно дружество на „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В. (дружество, регистрирано в Амстердам – Нидерландия, което към 31 декември 2019 г. притежава 89.97%) от акциите на Дружеството.

Към 31 декември 2020 г., акционерната структура на Дружеството е както следва:

	31 декември 2020		31 декември 2019	
	Брой акции	**% Собственост**	**Брой акции**	**% Собственост**
„ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария	89,426,593	89.97%	-	-
„ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В.	-	-	89,426,510	89.97%
ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ"	9,818,000	9.88%	9,818,000	9.88%
Република България	1		1	
Други (юридически и физически лица)	152,598	0.15%	152,681	0.15%
Общо	99,397,192	100.00%	99,397,192	100.00%

Притежателите на обикновени акции имат право на дивидент и да гласуват с един глас за всяка акция, която притежават, на общите събрания на Дружеството. Всички акции са равнопоставени по отношение на остатъчните активи. „Златната" акция на държавата ѝ дава право да одобрява решения със стратегическо значение, включително засягащи правната регистрация на Дружеството, преустановяване или значително намаление на дейността, и други.

На 9 декември 2020 г. мажоритарния акционер на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД - „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В. (дружество регистрирано в Амстердам, Нидерландия) прехвърля притежаваните от него 89,426,593 обикновени поименни и безналични акции, които представляват 89.97% от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД на „ЛИТАСКО" СА (дружество, регистрирано в Женева – Швейцария).

Бележки към финансовия отчет

22. Собствен капитал (продължение)

(в) Резерви

В хиляди лева	31 декември 2020	31 декември 2019
Законови резерви	10,880	10,880
Други резерви	319,009	319,009
Премии от емисии на акции	3,759,459	3,759,459
Общи резерви разпределени от печалби от предходни години	27,373	27,373
	4,116,721	4,116,721

Съгласно българското търговско законодателство Дружеството е задължено да формира фонд „Резервен" в размер на десет процента от стойността на регистрирания капитал.

(г) Печалби и загуби

В хиляди лева	31 декември 2020	31 декември 2019
Неразпределена печалба от минали години	1,007,029	1,007,029
Непокрита загуба от минали години	(2,726,539)	(2,645,896)
Загуба от текущата година	(508,678)	(80,310)
Актюерска печалба (загуба) - друг всеобхватен доход	(623)	(333)
	(2,228,811)	(1,719,510)

Редът за разпределение на печалбите и покриване на загубите е предвиден в Търговския закон и Устава на Дружеството.

23. Лихвени кредити и заеми

Тази бележка дава информация за договорните условия на лихвоносните заеми на Дружеството, относно ангажименти по лихвени кредити и заеми. За повече информация за експозицията на Дружеството към лихвен и валутен риск, вижте бележка 27 *Финансови инструменти.*

В хиляди лева	31 декември 2020	31 декември 2019
Нетекущи пасиви		
Обезпечен банков кредит	117,350	231,441
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	-	235,681
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	1,254,570	-
	1,371,920	467,122
Текущи пасиви		
Безлихвен банков овърдрафт	-	3
Обезпечен банков кредит	-	7,244
Обезпечен банков кредит	117,245	114,021
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	-	489
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	-	480,883
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	875	-
	118,120	602,640
	1,490,040	1,069,762

Бележки към финансовия отчет

23. Лихвени кредити и заеми (продължение)

(а) Условия и график на изплащане

Условията по заемите са както следва:

В хиляди лева	Валута	Номинален Лихвен процент	Година на падеж	31 декември 2020 Номинална стойност	31 декември 2020 Балансова стойност	31 декември 2019 Номинална стойност	31 декември 2019 Балансова стойност
Обезпечен банков кредит	EUR	EURIBOR +0.125%	2020	-	-	7,481	7,244
Безлихвен банков овърдрафт	EUR	-	2021	-	-	3	3
Обезпечен банков кредит	EUR	EURIBOR +2.5%	2022	234,879	234,595	352,269	345,462
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	USD	LIBOR +2.5%	2020	-	-	236,170	236,170
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	EUR	Euro LIBOR +1%	2020	-	-	428,717	428,717
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	USD	LIBOR +1%	2020	-	-	52,166	52,166
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	EUR	0.875%	2023	1,255,445	1,255,445	-	-
Общо лихвоносни задължения				1,490,324	1,490,040	1,076,806	1,069,762

В хиляди лева	Номинална Стойност	До 1 година	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Обезпечен банков кредит	234,879	117,529	117,350	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	1,255,445	875	-	1,254,570	-
	1,490,324	118,404	117,350	1,254,570	-

Съгласно сключените договори за банкови кредити, по които е страна, Дружеството няма задължение за спазване на определени показатели. Банковите кредити са обезпечени с корпоративни гаранции, издадени от ПАО „Нефтяная компания ЛУКОЙЛ", за които Дружеството заплаща договорно възнаграждение.

Необезпечена кредитна линия „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В. LFA-007/2018

Максималният размер на договорения кредит е 500,000 хил. щатски долара. На 30 ноември 2020 г. кредитът е прекратен.

Необезпечена кредитна линия „ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В. LFA-008/2018

Максималният размер на договорения кредит е 500,000 хил. евро. На 30 ноември 2020 г. кредитът е прекратен.

Необезпечена кредитна линия „ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В. LFA-009/2018

Максималният размер на договорения кредит е 500,000 хил. щатски долара. На 30 ноември 2020 г. кредитът е прекратен.

Необезпечена кредитна линия от дългосрочен заем в евро ПАО „Нефтяная компания ЛУКОЙЛ"

Максималният размер на договорения кредит е 1,000 млн. евро. На 31 декември 2020 г. кредитът е прекратен.

Бележки към финансовия отчет

23. Лихвени кредити и заеми (продължение)

(а) Условия и график на изплащане (продължение)

Необезпечена кредитна линия от дългосрочен заем в евро „ЛИТАСКО" LFA-LIT-02/2020

През 2020 г. е сключен договор за заем между „ЛИТАСКО" СА, в качеството на заемодател и „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, в качеството му на заемополучател, при следните условия:

- стойност на договора до 850 млн. евро;
- цел на заема - финансиране на дейността на револвираща основа;
- лихвеният процент по договора е 0.875% годишно (заплаща се веднъж годишно);
- срок на предоставяне и крайни срокове на плащане до 31 декември 2023 г.;
- към 31 декември 2020 г. усвоената част от кредитната линия е в размер на 641,452 хил. евро (1,255 млн. лева).

(б) Равнение на движенията на пасиви към парични потоци произтичащи от финансовата дейност

В хиляди лева	*Бел.*	2020			2019		
		Заеми и кредити	**Лизинг**	**Общо**	**Заеми и кредити**	**Лизинг**	**Общо**
Баланс към 1 януари		**1,069,762**	**58,146**	**1,127,908**	**1,165,436**	**56,283**	**1,221,719**
Промени в паричните потоци за финансовата дейност							
Постъпления от заеми и кредити		5,925,715	-	5,925,715	8,412,902	-	8,412,902
Изплатени заеми		(5,473,521)	-	(5,473,521)	(8,532,376)	-	(8,532,376)
Изплатени лизингови задължения		-	(17,368)	(17,368)	-	(5,096)	(5,096)
Платени лихви		(22,915)	(1,427)	(24,342)	(29,900)	(1,454)	(31,354)
Общо промени в паричните потоци за финансовата дейност		429,279	(18,795)	410,484	(149,374)	(6,550)	(155,924)
Ефект от промени във валутни курсове		(42,438)	-	(42,438)	14,838	-	14,838
		386,841	(18,795)	368,046	(134,536)	(6,550)	(141,086)
Други промени							
Промени обвързани с пасива							
Разходи за лихви	*11*	23,106	1,629	24,735	28,978	1,883	30,861
Нови пасиви по лизинг		-	2,281	2,281	-	5,589	5,589
Данъци свързани с пасиви по лизинг		-	3,143	3,143	-	941	941
Други финансови разходи		10,331	-	10,331	9,884	-	9,884
Общо други промени обвързани с пасива		33,437	7,053	40,490	38,862	8,413	47,275
Баланс към 31 декември		**1,490,040**	**46,404**	**1,536,444**	**1,069,762**	**58,146**	**1,127,908**

Бележки към финансовия отчет

24. Финансиране

В хиляди лева	31 декември 2020	31 декември 2019
Нетекущо финансиране		
Безвъзмездно финансиране за изграждане на пещ за изгаряне на течни и твърди отпадъци	448	584
Финансиране по програма за отстраняване на стари екологични щети	1,522	1,399
	1,970	1,983

(а) Стари екологични щети

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ползва два вида дългосрочни правителствени финансирания. Средствата по първия вид финансиране са усвоени през 1999 г. на базата на договор с община Камено. Първоначалният размер на усвоените средства е 3,150 хил. лева. Полученото финансиране е целево, за изграждане на инсталация за изгаряне на течни и твърди отпадъци на територията на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Инсталацията е въведена в употреба от началото на 2003 г. Финансирането се признава в текущия резултат, като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на инсталацията, изградена с полученото финансиране. Признатият приход от този вид финансиране за отчетния период е в размер на 136 хил. лева (виж бележка 6).

Вторият вид финансиране се усвоява поетапно и към 31 декември 2020 г. е в размер на 1,522 хил. лева. То е свързано с извършване на разходи по Програма за оздравяване на околната среда с цел отстраняване на екологични щети, настъпили от минали действия или бездействия на държавата преди датата на подписване на приватизационния договор през 1999 г. Съгласно параграф 9 от ПЗР на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) отговорност за такива стари екологични щети носи държавата. Частта от правителственото финансиране, целящо да обезщети Дружеството за текущо възникнали разходи се признава като приходи на систематична база в същия период, в който са възникнали разходите. Останалата част от финансирането, целящо да компенсира Дружеството за направени разходи по изграждане на активи, свързани с намаляване на вредното въздействие върху околната среда, се признават като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, изградени с полученото финансиране. Общият размер на признатия приход от това финансиране за отчетния период е в размер на 1,721 хил. лева (виж бележка 6).

(б) Квоти на емисии на парникови газове

Дружеството отчита като финансиране безвъзмездно получени квоти за емисии на парникови газове, които се предоставят на годишна база. Получените квоти за 2020 г. са в размер на 46,972 хил. лева (1,473,376 тона) и допълнително за 2019 г. в размер на 1,952 хил. лева (47,286 тона). Признатият приход към 31 декември 2020 г. е в размер на 48,924 хил. лева (виж бележка 6). Получените от Дружеството квоти се отчитат като нематериални активи, оценени по справедлива стойност на квотите към датата на получаването им (виж бележка 13).

(в) Финансова помощ за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници

През 2020 г. Дружеството кандидатства за получаване на финансова помощ за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници за пети ценови период (1 юли 2019 г. – 30 юни 2020 г.) и шести ценови период (1 юли 2020 г. – 31 декември 2020 г.). Дружеството е получило заповед № Е-РД-16-254/21.05.2019 г. на Министъра на енергетиката, с която се предоставя държавна помощ за пети ценови период и заповед № Е-РД-16-338/01.07.2020 г. на Министъра на енергетиката за предоставяне на държавна помощ за шести ценови период. Стойността на държавната помощ, отчетена от Дружеството през 2020 г., е в размер на 2,190 хил. лева. и е отчетена в намаление на разходите за електрическа енергия, включени в реда „Себестойност на продажбите".

Бележки към финансовия отчет

25. Провизии

В хиляди лева	Еко-санкции	Съдебни спорове	Формирани резерви – трудови договори	Обезщетения при прекратяване на трудови договори	Обезщетения при пенсиониране	Възстановяване на терени	Други	Общо
Баланс на 1 януари	320	1,340	3,287	704	2,826	328	1,952	10,757
Начислени през периода	80	-	3,169	635	858	-	141	4,883
Използвани през периода	(120)	-	(3,246)	(112)	(763)	-	(761)	(5,002)
Отписани през периода	(200)	(250)	(41)	-	-	-	(1,191)	(1,682)
Баланс към 31 декември	80	1,090	3,169	1,227	2,921	328	141	8,956
Нетекущи	-	1,090	-	-	2,679	328	-	4,097
Текущи	80	-	3,169	1,227	242	-	141	4,859
Баланс към 31 декември	80	1,090	3,169	1,227	2,921	328	141	8,956

(а) Съдебни спорове

Значими съдебни спорове, по които Дружеството е ответник и съответно е начислило провизии по смисъла на МСС 37 *Провизии, условни пасиви и условни активи* са за дължими по закон възнаграждения за служебни изобретения в размер на 1,090 хил. лева.

(б) Еко санкции

Провизиите по еко санкции са предвидените разходи за опазване на околната среда.

(в) Възстановяване на терени

Провизията за възстановяване на терени са предвидените разходи за рекултивация на терени след прекратяване на експлоатация на депо за отпадъци. Съгласно законодателството на Република България, Дружеството е задължено да извърши рекултивация на депото за отпадъци при запълване на неговия капацитет. Сумата на провизията е определена на база на количествено-стойностни сметки изготвени от Ръководството. Съгласно МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения* тези разходи са компонент на цената на придобиване на актива.

(г) Други провизии

Към 31 декември 2020 г., други провизии включва начислено задължение за допълнително възнаграждение за добро изпълнение на услуги в размер на 141 хил. лева.

Стойността на разходите по провизии са представени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход както следва:

- за „Еко-санкции" и „Други" – в перо „Други оперативни разходи за дейността";
- за „Формирани резерви - трудови договори", „Обезщетения при прекратяване на трудови договори" и „Обезщетения при пенсиониране" – в пера „Административни разходи" (в размер на 1,465 хил. лева), „Разходи за продажби" (в размер на 89 хил. лева), „Други оперативни разходи за дейността" (в размер на 2,416 хил. лева) и „Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи" (в размер на 692 хил. лева).

Стойността на приходите от възстановени провизии са представени в перо „Други оперативни доходи от дейността" в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Бележки към финансовия отчет

25. Провизии (продължение)

(д) Задължения за обезщетения за пенсиониране

Приблизителният размер на потенциалните разходи по задълженията за обезщетения за пенсиониране са базирани на доклад от лицензиран актюер, изготвен към 31 декември 2020 г., изчислени по кредитния метод на прогнозираните единици, при следните значими параметри и допускания:

- дисконтов процент: 1.50 %;
- предвиждан ръст на заплатите: 0.0% годишно през първите три години и в размер на 0.50% годишно за целия период до момента на придобиване на пенсионни права;
- вероятност за оттегляне преди придобиване на право на пенсия: 11.50%;
- момент на пенсиониране: съобразно изискванията за пенсиониране при осигурителен стаж и възраст за работещите при условията на трета категория труд.

(i) Движения в стойността на нетните задължения за обезщетение при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	2,826	2,981
Изплатени обезщетения при пенсиониране	(763)	(708)
Разходи признати в печалби и загуби	166	183
Разходи/(приходи) признати в друг всеобхватен доход	692	370
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	2,921	2,826

(ii) Разходи признати в печалби и загуби

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Стойност на придобитите права през годината	124	123
Лихви върху задължения	42	60
	166	183

(iii) Анализ на чувствителността

Изчислението на задълженията по план с дефинирани доходи се влияе от промените в актюерските преценки за дисконтов процент; бъдещо увеличение на заплатите; вероятност за предсрочно оттегляне, изброени по-горе. Следната таблица обобщава ефекта от изменение в актюерските предположения с 1% върху задълженията по плана в края на отчетния период.

	Задължение по план с дефинирани доходи	
Ефект в хиляди лева	**Увеличение**	**Намаление**
Дисконтов процент (1% изменение)	(212)	240
Бъдещо увеличение на заплатите (1% изменение)	238	(73)
Вероятност за предсрочно оттегляне (1% изменение)	(242)	272
Бъдеща смъртност (1% изменение)	(27)	26

Въпреки, че анализа не взема предвид пълното разпределение на паричните потоци очаквани по плана, той предоставя приближение за чувствителността на изложените допускания.

Бележки към финансовия отчет

26. Търговски и други задължения

В хиляди лева	*Бел.*	31 декември 2020	31 декември 2019
Задължения към свързани лица (обект на провизорно ценообразуване)	*32*	98,344	404,806
Задължения към свързани лица (не са обект на провизорно ценообразуване)	*32*	3,703	7,963
Задължения към доставчици		103,872	83,606
Получени аванси		384	1,099
Задължения към персонала		4,474	4,585
в т.ч. по компенсируеми отпуски		539	612
Задължения към социалното осигуряване		1,580	1,644
в т.ч. по компенсируеми отпуски		75	101
Други задължения към бюджета		18,529	24,262
Други задължения – квоти за емисии на парникови газове		50,573	68,624
Други задължения		11,822	9,397
		293,281	605,986
В това число финансови инструменти	*27*		
Задължения към свързани лица		102,047	412,769
Задължения към доставчици		103,872	83,606
Други задължения		11,822	9,397
		217,741	505,772

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск свързан с търговски и други задължения е оповестена в бележка 27 Финансови инструменти.

За част от търговските задължение е приложимо т.нар. провизорно ценообразуване. Тези задължение се отнасят до договори за покупки на нефт и мазут, при които покупната цена се определя след доставката на съответния материален запас, въз основа на пазарните цени в съответния котационен период, предвиден в договора. Тези задължения се оценяват първоначално по стойност, която Дружеството очаква да бъде задължено да заплати след изтичането на котационния период, т.е. форуърдната цена към датата на прехвърляне на контрола при съответната покупка. Търговските задължения, които са обект на провизорно ценообразуване се отчитат по амортизируема стойност, а внедрения дериватив - провизорно ценообразуване, се отделя от основния договор и се отчита отделно по справедлива стойност. Периодите, договорени за определяне на дължимите суми към доставчици– т.н. котационни периоди, варират от няколко дни до месец.

Към 31 декември 2020 г. и 2019 г. внедрените деривативи са на несъществена стойност и са представени заедно със съответните задължения към свързани лица.

Бележки към финансовия отчет

26. Търговски и други задължения (продължение)

Задължение по компенсируеми отпуски

В хиляди лева	**2020**	**2019**
към персонала		
Баланс към началото на периода	612	504
Начислени	414	468
Използвани	(467)	(349)
Отписани	(20)	(11)
Баланс към края на периода	539	612
към социалното осигуряване		
Баланс към началото на периода	101	79
Начислени	66	93
Използвани	(87)	(69)
Отписани	(5)	(2)
Баланс към края на периода	75	101

Начислените разходи по компенсируеми отпуски е разпределено както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
към персонала		
Себестойност на продажбите	209	261
Административни разходи	96	85
Разходи по продажби	13	14
Други оперативни разходи за дейността	70	75
Капитализирани разходи	26	33
	414	468
към социалното осигуряване		
Себестойност на продажбите	45	65
Административни разходи	9	10
Разходи по продажби	2	3
Други оперативни разходи за дейността	7	11
Капитализирани разходи	3	4
	66	93

Стойността на приходите по компенсируеми отпуски е представена на ред Други, в т.ч. приходи от компенсируеми отпуски в перо „Други оперативни доходи от дейността" в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти

(а) Управление на финансовия риск

Дружеството има експозиция към следните рискове от употребата на финансови инструменти:
- кредитен риск;
- ликвиден риск;
- пазарен риск.

(i) Общи положения за управление на риска

Управителният съвет и Надзорният съвет носят отговорността за установяване и надзор на рамката за управление на рисковете в Дружеството. Вътрешният контрол се извършва, както периодични така и при специални случаи на проверки за управление на риска и процедури, чиито резултати се докладват на Управителния съвет.

Политиките за управление на риска в Дружеството са установени с цел да идентифицират и анализират рисковете влияещи върху Дружеството, да установяват граници за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и спазване на установените граници. Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството. Дружеството чрез обучение и прилагане на установените стандарти и процедури за управление цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират своята роля и задължения.

(ii) Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба, ако клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича основно от вземания от клиенти и инвестиции във финансови инструменти.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция.

Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Демографската структура на клиентите, и риска от неплащане в индустрията или в страната, в която те оперират влияят в по-малка степен на кредитният риск.

Дружеството има съществени продажби към няколко клиента, които са свързани лица:
- „ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария
- „ЛУКОЙЛ България" ЕООД
- „ЛУКОЙЛ Грузия"
- „ЛУКОЙЛ Ейвиешън България" ЕООД
- „Акпет Акарйакът Дагътъм" А. Ш.
- „ЛУКОЙЛ Македония"
- „ЛУКОЙЛ - България Бункер" ЕООД
- „ЛУКОЙЛ Румъния"
- „ЛУКОЙЛ Сърбия" АД

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(ii) Кредитен риск (продължение)

Търговски и други вземания (продължение)

Повече от 98% от продажбите на Дружеството са към компании от Групата „ЛУКОЙЛ".

Максималната кредитна експозиция към датата на отчета е:

	Балансова стойност	
	2020	**2019**
В хиляди лева		
Краткосрочни вземания	148,689	211,527
Пари и парични еквиваленти	7	1
	148,696	211,528

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания към отчетната дата по географски региони е, както следва:

	Балансова стойност	
В хиляди лева	**2020**	**2019**
Местни	89,682	154,728
Държави от Европейския съюз	1,953	370
в т.ч. Румъния	1,443	7
Кипър	-	82
Италия	237	281
Белгия	240	-
Германия	33	-
Държави извън Европейския съюз	57,054	56,429
в т.ч. Швейцария	41,859	32,393
Турция	5,084	6,270
Македония	1,890	4,654
Сърбия	1,998	3,561
Грузия	6,223	9,551
	148,689	211,527

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания към отчетната дата по вид клиенти е както следва:

	Балансова стойност	
В хиляди лева	**2020**	**2019**
Клиенти на едро	148,530	211,352
Други	159	175
	148,689	211,527

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(ii) Кредитен риск (продължение)

Обезценка

Времевата структура на търговски и други вземания към датата на отчета, които не са обезценени е както следва:

31 декември 2020 г. *В хиляди лева*	**По справедлива стойност**	**По амортизируема стойност**	**Обезценка на вземания по амортизируема стойност**
	Брутна сума	Брутна сума	Обезценка
Недължими	42,046	106,484	-
С период от 0 – 30 дни	-	-	-
От 31 – 60 дни	-	-	-
От 61 – 120 дни	-	-	-
Над 120 дни	-	3,473	3,314
	42,046	109,957	3,314

31 декември 2019 г. *В хиляди лева*	**По справедлива стойност**	**По амортизируема стойност**	**Обезценка на вземания по амортизируема стойност**
	Брутна сума	Брутна сума	Обезценка
Недължими	32,398	178,955	-
С период от 0 – 30 дни	-	-	-
От 31 – 60 дни	-	-	-
От 61 – 120 дни	-	-	-
Над 120 дни	-	3,490	3,315
	32,398	182,445	3,315

Движението в корективната сметка за обезценка за търговски и други вземания отчитани по амортизируема стойност през годината е както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Баланс към 1 януари	3,315	3,324
Начислена обезценка през периода	-	4
Възстановяване на загуби от обезценка	(1)	(11)
Обезценки отписани вземания	-	(2)
Баланс към 31 декември	3,314	3,315

Към датата на финансовия отчет Дружеството има концентрация на кредитен риск. Към 31 декември 2020 г., 80% от търговските вземания са от два основни клиента, свързани лица (2019: 78%).

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(ii) Кредитен риск (продължение)

Ръководството на Дружеството е установило кредитна политика и експозицията към кредитен риск се наблюдава постоянно. Дружеството не изисква обезпечение по отношение на финансовите активи.

Инвестиции
Дружеството не прави инвестиции в ликвидни дългови и корпоративни ценни книжа с оглед на това да лимитира експозицията си по кредитен риск.

Гаранции
Политиката на Дружеството е да дава финансови гаранции само след решение на Управителния съвет, с предварителното съгласие на Надзорния съвет.

(iii) Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Дружеството прави финансово планиране, с което да посрещне изплащането на разходи и текущите си задължения чрез система „Календарно планиране на движение на паричните средства". За 2020 г., като продължение на дългогодишна работа в това направление, Дружеството беше напълно обезпечено с необходимите оборотни вътрешно-групови кредити, в размери осигуряващи покриването на временния недостиг от парични средства и обезпечаващи разплащането по възникнали задължения с контрагенти.

Заради наличните договорени кредитни лимити, Дружеството счита, че няма да изпадне в затруднение при изпълнение на краткосрочните си финансови задължения.

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорености за нетиране:

31 декември 2020

В хиляди лева	**Балансова стойност**	**Договорни парични потоци**	**До 6 месеца**	**6-12 месеца**	**1-2 години**	**2-5 години**	**Повече от 5 години**
Недеривативни финансови задължения							
Обезпечени банкови кредити	234,595	241,386	61,699	60,875	118,812	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	1,255,445	1,282,889	5,489	6,364	10,977	1,260,059	
Търговски задължения към свързани лица	102,047	102,047	102,047	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	103,872	103,872	103,872	-	-	-	-
Пасиви по лизинги	46,404	64,248	3,559	15,210	1,012	3,651	40,816
Други задължения	11,822	11,822	1,405	10,417	-	-	-
	1,754,185	1,806,264	278,071	92,866	130,801	1,263,710	40,816

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(iii) Ликвиден риск (продължение)

31 декември 2019

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Обезпечени банкови кредити	352,709	373,689	70,780	62,342	121,750	118,817	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	717,053	750,232	487,767	4,464	8,928	249,073	-
Търговски задължения към свързани лица	412,769	412,769	412,769	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	83,606	83,606	83,606	-	-	-	-
Пасиви по лизинги	58,146	77,821	4,202	20,536	1,133	4,759	47,191
Други задължения	9,397	9,397	2,604	6,793	-	-	-
	1,633,680	1,707,514	1,061,728	94,135	131,811	372,649	47,191

(iv) Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните цени, като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството или стойността на неговите инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Дружеството управлява ценовия риск като използва за основа международни котировки за определяне цените на продаваните продукти, и които осъществяват корелация между цените на суровия петрол и реализираните продукти.

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – български лев, основно в щатски долари.

Ръководството не прилага конкретни политики и инструменти за ограничаване на валутния риск.

Експозиция към валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е както следва на базата на условни суми:

В хиляди лева	BGN	EUR	USD	BGN	EUR	USD
		31 декември 2020			31 декември 2019	
Пари и парични еквиваленти	1	7	-	1	1	-
Търговски и други вземания	89,682	1,342	57,665	154,728	1,460	55,339
Търговски и други задължения	(58,818)	(58,690)	(100,233)	(78,298)	(22,668)	(404,806)
Обезпечени банкови кредити	-	(234,595)	-	-	(352,706)	-
Безлихвен банков овърдрафт	-	-	-	(3)	-	-
Пасиви по лизинг	(46,404)	-	-	(58,146)	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	-	(1,255,445)	-	-	(428,717)	(288,336)
Брутна балансова експозиция	(15,539)	(1,547,381)	(42,568)	18,282	(802,630)	(637,803)

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Пазарен риск (продължение)

Следните значими обменни курсове са приложими през годината:

	Среден курс		Курс към отчетната дата	
BGN	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
BGN/Щатски долари	1.71585	1.74724	1.59386	1.74099

Анализ на чувствителността

Повишение с 10% на лева спрямо щатския долар към 31 декември 2020 година ще доведе до увеличение/(намаление) на собствения капитал и печалбата или загубата със суми, така както са показани по-долу. Този анализ се основава на това, че всички други променливи, и по-специално лихвените проценти остават непроменени. Същият анализ е извършен за 2019 година.

Разумно възможно 10% увеличение на обменния курс на лева спрямо валутите по-горе към 31 декември 2020 година би засегнало оценката на финансовите инструменти деноминирани в чуждестранни валути и би засегнало собствения капитал и печалби и загуби със сумите показани по-долу. Анализът допуска, че всички променливи, особено лихвени нива, остават непроменени и игнорира всяко влияние на прогнозни продажби и покупки.

	Увеличение		Намаление	
Ефект в хиляди лева	**Собствен капитал**	**Печалби и загуби**	**Собствен капитал**	**Печалби и загуби**
31 декември 2020				
Търговски и други вземания	-	(5,766)	-	5,766
Търговски и други задължения	-	10,023	-	(10,023)
	-	4,257	-	(4,257)
31 декември 2019				
Търговски и други вземания	-	(5,534)	-	5,534
Търговски и други задължения	-	40,481	-	(40,481)
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	-	28,834	-	(28,834)
	-	63,781	-	(63,781)

10 процентно отслабване на лева спрямо валутите по-горе към 31 декември 2020 година би имал същият като суми, но обратен като посока ефект при допускането, че всички други променливи са постоянни.

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Пазарен риск (продължение)

Лихвен риск

Експозиция към лихвен риск
Профилът на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството към отчетната дата е представен в следващата таблица:

	Номинална стойност	
В хиляди лева	**2020**	**2019**
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	7	1
Финансови пасиви	(1,301,849)	(58,146)
	(1,301,842)	(58,145)
Инструменти с променлива лихва		
Финансови активи	-	-
Финансови пасиви	(234,595)	(1,069,762)
	(234,595)	(1,069,762)

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва
Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби. Поради това, промени в лихвените нива към датата на баланса не биха засегнали печалби и загуби.

Анализ на чувствителността на паричните потоци за инструменти с променлива лихва
Промяна от 25 базисни пункта в лихвените нива към отчетната дата би увеличила (намалила) собствения капитал и печалби и загуби със сумите посочени по-долу. Този анализ допуска, че всички останали променливи, особено обменните курсове на чуждестранна валута, остават непроменени. Анализът е направен на същата база и за 2019 г.

	Печалби и загуби		Собствен капитал	
Ефект в хиляди лева	**25 б.п. увеличение**	**25 б.п. намаление**	**25 б.п. увеличение**	**25 б.п. намаление**
31 декември 2020				
Обезпечени банкови кредити	586	(586)	-	-
Чувствителност на паричните потоци (нетно)	586	(586)	-	-
31 декември 2019				
Обезпечени банкови кредити	882	(882)	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	1,793	(1,793)	-	-
Чувствителност на паричните потоци (нетно)	2,675	(2,675)	-	-

(v) Управление на капитала

За целите на управление на капитала, Ръководството следи общия размер на собствения капитал.

(vi) Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Ръководството е извършило анализ на финансовите инструменти, по които Дружеството е страна към датата на финансовия отчет, за да бъдат определени техните справедливи стойности и съответните им нива в йерархията на справедливите стойности.

- Посочената по-долу информация за справедливи стойности е представена единствено за целите на оповестяването;

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(vi) Справедливи стойности сравнени с балансови стойности (продължение)

- Ръководството счита, че отчетните стойности на следните финансови инструменти са разумни приближения на техните справедливи стойности;
- краткосрочните финансови активи, включващи търговски и други вземания (бележка 19) и пари и парични еквиваленти (бележка 21);
- краткосрочните финансови пасиви, включващи лихвени кредити и заеми (бележка 23) и търговски и други задължения (бележка 26);
- Ръководството е направило анализ за определяне на справедливите стойности на дългосрочните финансови инструменти, по които Дружеството е страна. Ръководството счита, че посочените по-долу дългосрочни финансови инструменти отговарят на критериите за класифициране в трето ниво на йерархията на справедливите стойности.

На база на направените анализи Ръководството счита, че отчетните стойности на посочените по-долу финансови инструменти може да се приемат за разумно приближение до техните справедливи стойности:

(i) Лихвени кредити и заеми (бележка 23).

През отчетния период Дружеството не е извършило прехвърляне на финансови инструменти между отделните нива на йерархията на справедливите стойности.

28. Лизинг

(а) Лизинг като наемодател

Дружеството отдава на оперативен лизинг инвестиционни имоти, основно помещения на територията на завода. Вноските по оперативни лизингови договори са получаеми както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
По-малко от една година	3,011	1,763
Между една и пет години	2,734	3,084
Повече от пет години	342	342
	6,087	5,189

Признатите в печалби и загуби през 2020 г. приходи от вноски по оперативни лизинги са в размер на 1,995 хил. лева (2019: 1,881 хил. лева).

(б) Лизинг като лизингополучател

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД наема на лизинг активи, основно от пристанищен терминал „Росенец", както и транспортни средства, апартаменти, информационно техническо оборудване и палубни шпилове, които са отчитани преди 01 януари 2019 г., като оперативни или финансови лизинги на база на оценка дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху актива на Дружеството. След първоначално прилагане на *МСФО 16 „Лизинг"* от 01 януари 2019 г., активите са признати, като актив с право на ползване.

Бележки към финансовия отчет

28. Лизинг (продължение)

(б) Лизинг като лизингополучател (продължение)

Договор за концесия на пристанищен терминал „Росенец"

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, в сила от 30 юли 2011 г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал „Росенец", който е част от пристанище Бургас.

Съгласно *МСФО 16 „Лизинг"* Дружеството е признало актив с право на ползване и съответно задължение за лизинг (пасив по лизинг) във връзка с договор за концесия на пристанищен терминал Росенец, част от пристанище за обществен транспорт с национално значение Бургас.

В Пасиви по лизинг Дружеството включва:

- Фиксирани годишни концесионни възнаграждения; и
- Суми за минимални договорени инвестиции неизвършени към края на отчетния период

В Актив с право на ползване Дружеството включва:

- Стойността на пасива по лизинг;
- Стойността на платеното първоначално концесионно възнаграждение към 1 януари 2019 г.;
- Стойността на извършените договорени инвестиции към 1 януари 2019 г.

Пасиви по лизинг за договор за концесия, включени в отчета за финансовото състояние:
В хиляди лева

Към 01 януари 2019:	55,936
Към 31 декември 2019:	56,927
Към 31 декември 2020:	45,427

Балансова стойност за актив с право на ползване за договор за концесия:

В хиляди лева

Към 01 януари 2019:	83,044
Към 31 декември 2019:	84,146
Към 31 декември 2020:	82,794

Разходите за амортизация на актива с право на ползване за договор за концесия за отчетения период са в размер на 3,241 хил. лева, а лихвите върху пасива по лизинг за отчетения период са в размер на 1,591 хил. лева.

Бележки към финансовия отчет

28. Лизинг (продължение)

(i) Активи с право на ползване

Активите с право на ползване включват пристанищна територия (земя), пристанищна инфраструктура и сгради, автомобили и други.

В хиляди лева	**Пристанищна инфраструктура**	**Превозни средства**	**Други**	**Общо**
Отчетна стойност				
Баланс към 1 януари 2019	83,044	309	38	83,391
Придобиване на активи с право на ползване	4,113	871	605	5,589
Отписване на активи с право на ползване	-	(57)	(59)	(116)
Баланс към 31 декември 2019	87,157	1,123	584	88,864
Баланс към 1 януари 2020	87,157	1,123	584	88,864
Придобиване на активи с право на ползване	1,889	261	131	2,281
Отписване на активи с право на ползване	-	(265)	(117)	(382)
Баланс към 31 декември 2020	89,046	1,119	598	90,763
Амортизация и загуба от обезценка				
Баланс към 1 януари 2019	-	-	-	-
Амортизация за годината	3,011	381	250	3,642
Амортизация и обезценка на отписани активи с право на ползване	-	(57)	(59)	(116)
Баланс към 31 декември 2019	3,011	324	191	3,526
Баланс към 1 януари 2020	3,011	324	191	3,526
Амортизация за годината	3,241	391	295	3,927
Амортизация и обезценка на отписани активи с право на ползване	-	(265)	(117)	(382)
Баланс към 31 декември 2020	6,252	450	369	7,071
Балансова стойност				
Към 01 януари 2019	83,044	309	38	83,391
Към 31 декември 2019	84,146	799	393	85,338
Към 31 декември 2020	82,794	669	229	83,692

(ii) Пасиви по лизинг

В хиляди лева	**31 декември 2020**	**31 декември 2019**
Нетекущо задължения		
Балансова стойност към 1 януари	35,197	51,528
Възникнали нови задължения	2,281	5,589
Начислени лихви на задължения	1,629	1,883
Рекласифицирани към текущи задължения	(10,052)	(23,803)
Балансова стойност към края на периода	29,055	35,197
Текущо задължения		
Балансова стойност към 1 януари	22,949	4,755
Данъци свързани с пасиви по лизинг	3,143	941
Плащания на пасиви по лизинг	(18,795)	(6,550)
Рекласифицирани от нетекущи задължения	10,052	23,803
Балансова стойност към края на периода	17,349	22,949

Бележки към финансовия отчет

28. Лизинг (продължение)

(ii) Пасиви по лизинг (продължение)

Текущи	17,349	22,949
Нетекущи	29,055	35,197
Пасиви по лизинг, включени в отчета за финансовото състояние:	46,404	58,146

В хиляди лева	**31 декември 2020**	**31 декември 2019**
Анализ на падежите – договорени недисконтирани парични потоци		
По-малко от една година	18,769	24,738
Между една и пет години	4,663	5,892
Повече от пет години	40,815	47,191
Общо недисконтирани пасиви по лизинг към 31 декември	**64,247**	**77,821**
Текущи	17,349	22,949
Нетекущи	29,055	35,197
Пасиви по лизинг, включени в отчета за финансовото състояние към 31 декември	**46,404**	**58,146**

(iii) Суми признати в печалби и загуби

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Лизинги, съгласно МСФО 16		
Лихви върху пасиви по лизинг	1,629	1,883
Разходи за амортизация на активи с право на ползване	3,927	3,642

(iv) Суми признати в отчета за паричните потоци

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Плащания на пасиви по лизинг	17,368	5,096
Плащания на лихви на пасиви по лизинг	1,427	1,454
	18,795	6,550

Бележки към финансовия отчет

29. Концесия

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, в сила от 30 юли 2011 г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал „Росенец" /ПТ Росенец/, който е част от пристанище Бургас.

Признатите в печалби и загуби приходи и разходи от тази дейност са както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Приходи от морско-технически услуги	399	571
Приходи от продажба на услуги по концесия на ПТ Росенец (виж бележка 6)	399	571

	2020	**2019**
Разходи за материали	31	15
Разходи за външни услуги	759	1,194
Разходи за персонала	246	249
Разходи за амортизации	3,258	3,028
Други разходи	24	24
Финансови разходи - лихви върху пасиви по лизинг	1,591	1,840
Обща отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	5,909	6,350

	2020	**2019**
Себестойност на продажбите	2,568	2,688
Разходи за продажби	1,383	1,448
Други оперативни разходи за дейността	367	374
в т.ч. включени в: (виж бележка 7)		
Отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	128	131
Други непреки разходи свързани с дейността	239	243
Финансови разходи - лихви върху пасиви по лизинг	1,591	1,840
Обща отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	5,909	6,350

Основен ползвател на пристанищния терминал „Росенец" е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

През 2020 г. Дружеството е отчело товарооборот в размер на 7,237 хил. тона (2019: 10,896 хил. т.),.

За целия срок на концесията Дружеството е задължено да извърши инвестиции в съответствие с утвърдена инвестиционна програма в размер на 44,200 хил. евро. Правото на собственост върху пристанищната инфраструктура, която ще бъде изградена от Дружеството с негови средства, принадлежи на българската държава за целия срок на концесията и не подлежи на прехвърляне. Изградените активи са използвани за осъществяване на услугите предмет на договора за концесия и инвестиционните задължения се отчитат от 1 януари 2019 г. като активи с право на ползване съгласно МСФО 16 „Лизинг".

Намаление в разходите за външни услуги и увеличение на разходите за амортизации и финансовите разходи е от прилагането на *МСФО 16 „Лизинг"*.

Към 31 декември 2020 г. извършените инвестиции, съгласно утвърдената инвестиционна програма възлизат на 47,459 хил. лева, като към края на отчетния период няма въведени в експлоатация дълготрайни активи.

Бележки към финансовия отчет

30. Ангажименти за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване

Към 31 декември 2020 г. ангажименти по сключени договори за придобиване на имоти, машини и съоръжения възлизат на 125,736 хил. лева.

31. Условни задължения

Издадени банкови гаранции и акредитиви

Към 31 декември 2020 г., търговски банки са издали от името на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД в полза на трети лица банкови гаранции на стойност 118,231 хил. лева, 116,000 хил. щатски долара и 4,411 хил. евро.

Към 31 декември 2020 г., търговски банки са издали от името на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД в полза на трети лица акредитиви на стойност 13 хил. евро.

32. Свързани лица

(а) Идентичност на свързаните лица

Дружеството има отношение на свързано лице с мажоритарния собственик „ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария и с предприятия под общ контрол на Групата „ЛУКОЙЛ", а именно:

- ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" - Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В.
- „ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В.
- „ЛУКОЙЛ България" ЕООД
- ООО „ ЛУКОЙЛ Персонал"
- „ЛУКОЙЛ Македония"
- ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднефтеоргсинтез" - Руска федерация
- ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднинефтепроект" - Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ Технолоджи Сервисиз" ГмбХ
- „ЛУКОЙЛ Румъния"
- „ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД
- „ЛУКОЙЛ Молдова"
- „Петротел ЛУКОЙЛ Румъния"
- „ЛУКОЙЛ – България Бункер" ЕООД
- ООО „ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" - Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"
- ООО „ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка"
- ООО „Ставролен" - Руска федерация
- ООО „ЛУКОЙЛ-КГПЗ"
- ООО „Саратоворгсинтез" – Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ Италия"
- „ЛУКОЙЛ Сърбия" АД
- „ЛУКОЙЛ Акаунтинг енд Файнанс Европа" с.р.о. - Чешка република
- „ИСАБ Италия"
- „Акпет Акарйакът Дагътъм" А. Ш.
- „ЛУКОЙЛ Грузия"
- „Зееланд Рафинерия" АД - Нидерландия

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица (продължение)

(а) Идентичност на свързаните лица (продължение)

- СООО ЛЛК Нафтан – Беларус
- Фондация „ЛУКОЙЛ"
- Корпоративен учебен център

Дружеството също така има отношение на свързано лице с директори и изпълнителни служители и ключовия ръководен персонал.

Крайното контролиращо предприятие е ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" – Руска Федерация.

(б) Сделки със свързани лица

Възнагражденията на ключовия ръководен персонал представляват краткосрочни доходи.

Общата сума на начислените възнаграждения на ръководния персонал, включени в разходите за персонала (виж бележка 9) е както следва:

В хиляди лева	**2020**	**2019**
Надзорен съвет	168	173
Управителен съвет и ръководители първо ниво на управление	1,851	1,896
Изпълнител по договор за възлагане на управление и представителство	486	480
	2,505	2,549

Изплатените възнаграждения на ръководния персонал през 2020 г. възлизат на 2,625 хил. лева (2019: 2,568 хил.лева). Неизплатените дължими възнаграждения на ключов ръководен персонал към 31 декември 2020 г. възлизат на 1,256 хил. лева (2019: 1,417 хил. лева).

През 2020 г. Дружеството е начислило разходи в размер на 570 хил. лева (2019: 564 хил. лева), свързани с получаване на услуги по предоставяне на ключов управенски персонал. Услугите са предоставени от юридическо лице ООО „ЛУКОЙЛ Персонал" и разходите за тях са включени в предоставената по-долу информация за сделки с това свързано лице.

В хиляди лева	**Стойност на сделките за годината завършила на 31 декември**		**Задължения към 31 декември**	
	2020	**2019**	**2020**	**2019**
Получени заеми и кредити / задължения				
„ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В. необезпечена кредитна линия	-	-	-	428,717
• Получен заем	1,817,652	2,742,677	-	-
• Изплатен заем	(2,246,188)	(2,546,182)	-	-
• Начислени лихви	2,638	2,242	-	-
• Платени лихви	(2,819)	(2,196)	-	-
„ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В. необезпечена кредитна линия	-	-	-	52,166
• Получен заем	2,566,214	5,670,223	-	-
• Изплатен заем	(2,589,073)	(5,849,320)	-	-
• Начислени лихви	4,390	6,358	-	-
• Платени лихви	(4,367)	(7,031)	-	-
• Курсови разлики	(29,330)	10,362	-	-

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица (продължение)

(б) Сделки със свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината завършила на 31 декември		Задължения към 31 декември	
	2020	2019	2020	2019
„ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В. – необезпечена кредитна линия	-	-	-	236,170
• Получен заем	-	-	-	-
• Изплатен заем	(221,005)	-	-	-
• Начислени лихви	7,085	9,307	-	-
• Платени лихви	(7,570)	(9,263)	-	-
• Курсови разлики	(14,680)	4,477	-	-
ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" – дългосрочен целеви заем на револвираща основа	-	-	-	-
• Получен заем	-	-	-	-
• Изплатен заем	-	-	-	-
• Начислени лихви	-	-	-	-
• Платени лихви	-	(200)	-	-
„ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария - дългосрочен целеви заем на револвираща основа (кредитна линия)	-	-	1,255,445	-
• Получен заем	1,540,930	-	-	-
• Изплатен заем	(286,360)	-	-	-
• Начислени лихви	875	-	-	-
• Платени лихви	-	-	-	-
• Курсови разлики	-	-	-	-
	538,392	31,454	1,255,445	717,053

Другите крайни салда на вземания и задължения от/към свързани лица в края на периода, както и транзакциите (без ДДС, където се прилага) с предприятията под общ контрол на Групата „ЛУКОЙЛ" за 2020 г. и за 2019 г., са както следва:

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината завършила на 31 декември		Текущи вземания към 31 декември	
	2020	2019	2020	2019
Продажба на стоки и услуги / вземания				
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД	1,075,604	1,965,695	76,427	131,731
„ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария	1,297,947	3,360,112	41,859	32,150
„ЛУКОЙЛ Македония"	45,133	100,695	1,890	4,654
„ЛУКОЙЛ Румъния"	38,582	88,050	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднефтеоргсинтез"	133	147	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез"	98	135	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка"	90	94	-	-
„ЛУКОЙЛ Сърбия" АД	57,750	96,029	1,998	3,561
„ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД	94,263	258,217	9,264	16,555
„ЛУКОЙЛ Молдова"	16,423	5,940	-	-

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица (продължение)

(б) Сделки със свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината завършила на 31 декември		Текущи вземания към 31 декември	
	2020	**2019**	**2020**	**2019**
Продажба на стоки и услуги / вземания				
„ЛУКОЙЛ Италия"	2,808	5,070	237	-
„ЛУКОЙЛ - България Бункер" ЕООД	56,315	72,506	3,651	6,109
„Петротел ЛУКОЙЛ Румъния"	20,008	151	1,443	-
ООО „Саратоворгсинтез" Руска федерация	15	18	-	-
ООО „Ставролен" Руска федерация	159	193	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ КГПЗ"	16	15	-	-
„ЛУКОЙЛ Ухтанефтепереработка"	55	66	-	-
„ИСАБ Италия"	453	562	-	281
„ЛУКОЙЛ Грузия"	72,033	97,115	6,223	9,551
„Зееланд Рафинерия" АД	151	101	-	-
ООО „ИНТЕСМО"	68	67	-	-
СООО ЛЛК-НАФТАН - Беларус	177	355	-	-
„Акпет Акарйакът Дагътъм" А. Ш.	105,094	200,262	5,084	6,270
	2,883,375	6,251,595	148,076	210,862

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината приключила на 31 декември		Текущи задължения към 31 декември	
	2020	**2019**	**2020**	**2019**
Покупка на стоки и услуги / задължения				
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД	33,245	57,185	1,467	2,416
„ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария	2,533,010	5,694,927	98,800	408,181
ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" Руска федерация	3,894	5,308	589	807
ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднефтеоргсинтез"	15	129	-	-
ООО „ ЛУКОЙЛ Персонал"	1,003	1,042	83	70
ООО „ЛУКОЙЛ - ТЕХНОЛОГИИ"	918	577	79	78
„Петротел ЛУКОЙЛ Румъния"	1,960	8,448	-	295
„ИСАБ Италия"	2,881	3,546	180	274
„ЛУКОЙЛ Акаунтинг енд Файнанс Европа" с.р.о.	2,761	2,843	263	270
Корпоративен учебен център	-	3	-	3
ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднинефтепроект"	192	473	193	20
„Акпет Акарйакът Дагътъм" А. Ш.	-	35	-	-
„ЛУКОЙЛ Технолоджи Сервисиз" Гмбх	2,204	2,132	393	355
	2,582,083	5,776,648	102,047	412,769

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица (продължение)

(б) Сделки със свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Текущи задължения към 31 декември	
	2020	2019
Пасиви по договори (задължения)		
„ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария	-	27,128
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД	-	5,325
„ЛУКОЙЛ - България Бункер" ЕООД	-	11
	-	32,464

Сроковете за плащане на задължения към свързани лица са между 10 и 60 дни, а погасяването на вземания от свързани лица са между 10 и 20 дни.

През 2020 г. и 2019 г. не са начислявани обезценки на вземания от свързани лица.

33. Събития след датата на отчетния период

Както е посочено в бележка 1 Статут и предмет на дейност, съгласно решение на Групата ЛУКОЙЛ на 29 декември 2020 г. е сключен договор за оказване на комплексна услуга (Operational and processing agreement) с дружеството „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. (Нидерландия), част от Групата „ЛУКОЙЛ". На база на сключения договор, считано от 1 януари 2021 г. Дружеството премина към бизнес-схема „Процесинг" (ишлеме). При преминаването към работа на процесинг на 1 януари 2021 г. мъртвите запаси (включени в „Активи, държани за продажба "), технологичните и оперативните запаси от нефтена суровина, готова продукция и полуфабрикати (включени на редове основни материали; продукция; незавършено производство в „Материални запаси") са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В.. Количеството на продадените материални запаси възлиза на 457,166 тона на стойност 274,544 хил. лева към 31 декември 2020 г., както следва:

- Основни материали - 225,160 тона на стойност 125,692 хил. лева;
- Продукция - 172,046 тона на стойност 115,045 хил. лева;
- Незавършено производство - 38,236 тона на стойност 21,269 хил. лева;
- Активи държани за продажба – Мъртви запаси - 21,724 тона на стойност 12,538 хил. лева;

Собственост на Дружеството остават запасите, поддържани съгласно Закона за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти, включени на ред Нефт по ЗЗНН и Продукция по ЗЗНН в „Материални запаси".

С цел съкращаване на финансовите разходи на 26 януари 2021 г. Дружеството предсрочно погаси главницата и натрупаните лихви SACE с балансова стойност към 31 декември 2020 г. в размер на 234,595 хил. лева, получен от консорциум от четири банки - BNP Paribas Fortis SA, ING Bank, Societe Generale и UniCredit Bank Austria AG, за строителството на Комплекса за преработка на тежки отпадъци, въведен в експлоатация през 2015 г.

Бележки към финансовия отчет

34. База за измерване

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческата стойност, с изключение на задължението по плана за дефинирани доходи отчитано по настояща стойност.

35. Значими счетоводни политики

Дружеството е приложило последователно значимите счетоводни политики, представени по-долу, за всички периоди, представени в този финансов отчет.

(а) Приходи 57
(б) Финансови приходи и разходи 59
(в) Операции с чуждестранна валута 59
(г) Доходи на наети лица 60
(д) Данъци върху доходите 61
(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване 61
(ж) Активи с право на ползване 63
(з) Нематериални активи 63
(и) Инвестиционни имоти 65
(й) Материални запаси 65
(к) Други нетекущи активи 66
(л) Финансови инструменти 66
(м) Обезценка 71
(н) Провизии 73
(о) Разходи 74
(п) Лизинг 74
(р) Концесия 76

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(а) Приходи

(i) Приходи от продажба на продукция, стоки и услуги

Приходът се оценява на база на възнаграждението, определено в договора с клиента. Дружеството признава приход, когато прехвърля контрола върху стоката или услугата към клиента.

По-долу е предоставена информация за естеството и времето на удовлетворяване на задълженията за изпълнение в договорите с клиенти, включително съществените условия за плащане и свързаните политики за признаване на приходи.

Свързаните с продажбите данъци (данък добавена стойност, мита и акцизи), когато са дължими, не се включват в стойността на приходите. Дружеството счита, че е агент по отношение на тези данъци.

Продажба на нефтопродукти

Естество и времеви параметри на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане:

Клиентът получава контрол върху продукцията и може да я използва по свое усмотрение, когато същата му бъде предадена в складовете на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. В тези случаи клиентите сами си организират транспорта на закупените материални запаси. Приходът при тези сделки се отчита в момента на предаване на продадените материални запаси на клиента в склада на Дружеството. При тези сделки Дружеството работи при условия „Инкотермс – 2000" EXW (Ex Works) /Франко завод (уговорено място)/ и FOB (Free on bord) /Франко борд (уговорено пристанище за натоварване/.

За отделни продажби, със сухопътен транспорт, контрола върху продадените материални запаси се прехвърля при доставка на материалните запаси в складовете на клиента. В тези случаи Дружеството организира и е отговорно и за транспортиране на продадените материални запаси до склада на клиента. Тъй като контрола се прехвърля с предаването на продадените материални запаси в склада на клиента тогава се отчита и прихода от продажба. При тези сделки Дружеството работи при условия „Инкотермс – 2000" DAP (Delivered at place) /Доставка на място (уговорено местоназначение)/.

Продажните цени се определят основно на база на международни ценови индекси за съответните видове нефтопродукти, като най-често е използваната международна система за публикуване на котировки Platt's European Marketscan .

Фактурите към свързани лица са платими в срок между 10 и 20 дни, а за тези към трети лица, Дружеството основно прилага авансовата форма на разплащане. Вземанията от свързани лица са необезпечени.

Дружеството не предоставя право за връщане на закупени материални запаси, не предоставя отстъпки и други форми на променливо възнаграждение.

Признаване на приходи

Дружеството признава приход, когато (или като) Дружеството изпълнява задължение за изпълнение, като прехвърля обещания актив(и) или стока(и) на клиент. Актив се прехвърля, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

Приходите, свързани с продажби на нефтопродукти и химически продукти, както и всички други елементи, се признават, когато собствеността (контрола) премине към клиента.

Ако договорът има повече от едно задължение за изпълнение, Дружеството разпределя цената на сделката за всяко задължение за изпълнение, определено в договора, въз основа на самостоятелната продажна цена на всяка обещана доставка.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(а) Приходи (продължение)

Провизорно ценообразуване

Във връзка с наложените международни търговски практики свързани с видовете продукция, които Дружеството продава, в някои от договорите (основно продажби за експорт) се съдържат условия за корекции на цени на база на пазарни котировки за съответните видове продукция и стоки в договорен с клиента котационнен период. Тези условия се наричат „продажби с провизорно ценообразуване".

Съгласно МСФО 15, отчитането на приходи от продажби остава непроменено, по отношение на времето на признаване на прихода. Приходите се признават при прехвърлянето на контрола, като контролът се прехвърля с предаването на продадените материални запаси на клиента. Приходът се оценява на стойността, която Дружеството очаква да има право да получи след изтичането на котационния период, т.е. форуърдната цена към датата на прехвърляне на контрола. МСФО 9 не разрешава отделяне на внедрения дериватив от основния договор ако той е финансов актив и целия договор следва да се отчита по справедлива стойност.

Дружеството представя движенията в резултат на промени в провизорното ценообразуване в печалби и загуби като „Печалби/загуби от промени в справедливите стойности на вземания, за които се прилага провизорно ценообразуване", като част от приходите, но отделно от приходите от договори с клиенти.

Продажба на услуги

Естество и времеви параметри на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане:

Дружеството генерира приходи от продажбата на услуги, от които основни са: транспортни услуги, предоставяне на вода, услуги свързани с концесия ПТ Росенец.

Дружеството признава приход, когато (или като) Дружеството изпълнява задължение за изпълнение, като прехвърля обещаната услуга (и) на клиент.

Ако договорът има повече от едно задължение за изпълнение, Дружеството разпределя цената на сделката за всяко задължение за изпълнение, определено в договора, въз основа на самостоятелната продажна цена на всяка обещана услуга.

Дружеството признава приходи от предоставени услуги според степента на завършеност на сделката към отчетната дата. Степента на завършеност се определя чрез анализ на завършената работа.

(ii) Приходи от наем

Приходи от наем се признават в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на база линейния метод за времето на продължителност на лизинговия договор. Предоставените ползи се признават като неразделна част от общите лизингови приходи.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(а) Приходи (продължение)

(iii) Приходи от финансиране

Получено финансиране се отчита като приход, когато има значителна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, при които то е отпуснато. Финансиране, целящо да обезщети Дружеството за текущо възникнали разходи се признава като приход в същия период, в който са възникнали разходите. Финансиране, целящо да компенсира Дружеството за направени разходи по придобиване на активи, се признава като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, придобити с полученото финансиране.

(б) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства, приходи от дивиденти, печалба от операции в чуждестранна валута, признати като печалби и загуби. Приход от лихви се признава в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва. Приход от дивиденти се признава на датата, на която е установено правото на Дружеството да получи плащането.

Финансови разходи включват разходи за лихви по заеми, загуби от операции в чуждестранна валута и обезценка на финансови активи, които се признават като печалба или загуба. Всички разходи по платими лихви по заеми се признават като печалба или загуба като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от курсови разлики се представят на нетна база във финансовия отчет.

(в) Операции с чуждестранна валута

Операциите с чуждестранна валута се отчитат в лева по обменния курс на БНБ, приложим в деня на извършване на транзакциите. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат в лева по заключителния курс към отчетната дата.

Непарични активи и пасиви деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(г) Доходи на наети лица

(i) Планове с дефинирани вноски

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който Дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановете за дефинирани вноски, се признават в печалби и загуби текущо.

(ii) Планове с дефинирани доходи

План с дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски. Нетното задължение на Дружеството за планове с дефинирани доходи се изчислява като се прогнозира сумата на бъдещите доходи, които служителите са придобили в замяна на своите услуги в текущия и предходни периоди. Използват се актюерски предположения за оценка на разхода и задължението, които се дисконтират с цел определяне на настоящата им стойност.

Като текущи разходи, подлежащи на признаване в печалбата или загубата, се отчитат разходите за текущ стаж и разхода за лихви, а актюерската печалба (загуба), реализирана през периода, се показва в раздел „Друг всеобхватен доход".

Дружеството има задължението за изплащане на доходи при напускане на тези свои работници и служители, които се пенсионират в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, в съответствие с изискванията на Кодекса на труда (КТ), член 222, алинея 3 и Колективния трудов договор. Съобразно разпоредбите на Кодекса на труда, при прекратяване на трудовия договор на работник или служител на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, придобил право на пенсия, Дружеството му изплаща обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай, че работникът или служителят има натрупан стаж от 10 и повече години в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД към датата на пенсиониране, обезщетението е в размер на шест брутни работни заплати. Изплащаното обезщетение е с еднократен размер. Към всяка дата на изготвяне на финансовия отчет Ръководството прави актюерска оценка на размера на задължението на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД към наетите лица, изчислено по кредитния метод на прогнозираните единици при текущото ниво на възнагражденията.

(iii) Доходи при прекратяване

Доходи при прекратяване се признават като разход, когато Дружеството се е ангажирало, без реална възможност да се оттегли от поетите задължения, с формален план за прекратяване на трудовото правоотношение преди нормалния срок за пенсиониране или да осигури доходи при прекратяване като резултат от направено предложение с цел поощряване на доброволно напускане. Доходи при прекратяване за доброволно напускане се признават като разход, когато Дружеството е направило предложение с цел поощряване на доброволно напускане и е вероятно предложението да бъде прието и броя на наетите лица, които ще приемат предложението може да се оцени надеждно.

(iv) Текущи доходи на персонала

Текущи доходи на персонала се оценяват на недисконтирана база и се отчитат като разход срещу извършените услуги.

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период. За тази цел е утвърдено Указание за изчисляване на неползваните /компенсируеми/ отпуски. Указанието се актуализира ежегодно съобразно промяната на нормативната база.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(д) Данъци върху доходите

Разходът за данъци съдържа текущи и отсрочени данъци. Той се признава в печалби и загуби с изключение на този, отнасящ се за статии, които са признати директно в собствения капитал. В този случай той се представя в капитала.

Текущият данък са очакваните данъчни плащания върху облагаемата печалба за годината, прилагайки данъчните ставки в сила към датата на изготвяне на баланса, и някои корекции на дължимия данък, отнасящи се за предходни години.

Отсрочените данъци се изчисляват чрез балансовия метод върху временните разлики между балансовата стойност на активите и пасивите за целите на счетоводното им отчитане и балансовата им стойност за данъчни цели. Не се признават активи и пасиви по отсрочени данъци, произтичащи от разлики между първоначално признатите отчетни стойности на дадени активи и пасиви и тяхната първоначална данъчна основа. Сумата на отсрочените данъци се базира на очакването те да се реализират или приспаднат, използвайки приложимите към датата на баланса данъчни ставки.

Отсрочен данъчен актив се признава само до размера, до който е вероятно да възникнат бъдещи данъчни печалби, срещу които могат да се прихванат неизползвани данъчни активи. Отсроченият данъчен актив се преглежда на всяка отчетна дата и се намалява до размера, до който бъдеща икономическа изгода повече не е вероятно да бъде реализирана.

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода, когато такова определяне бъде направено.

(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признаване и оценка

Първоначално признаване и последващо отчитане

Имотите, машините, съоръженията и оборудването се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуба от обезценка.

Стойността на активите включва:

- покупната цена, включително митата и невъзстановимите данъци върху покупката, след приспадане на всички търговски отстъпки
- разходи за първоначална доставка и обработка, за инсталиране и монтаж
- направените разходи за материали, директно вложен труд, професионални хонорари, разходи за подготовката на обекта
- разходи за тестване дали активът функционира правилно, след приспадане на нетните приходи от продажба на произведените единици
- капитализирани разходи за лихви по кредити (за целите на Отчета за паричните потоци, капитализираните разходи за лихви по кредити се посочват като част от общо платените лихви за периода)
- други разходи, пряко отнасящи се до привеждане на актива до местоположение и състояние необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от Ръководството.

Закупен софтуер, който е неразделна част от функционалността на определено оборудване се капитализира като част от стойността на оборудването.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(i) Признаване и оценка (продължение)

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот и отговарят на критериите за признаване на актив, те се отчитат отделно (основни компоненти).

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини, съоръжения и оборудване (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби.

При последващо оценяване, имоти, машини, съоръжения и оборудване се отчитат по модела на цената на придобиване, предвиден в МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*, т.е. по цена на придобиване минус натрупана амортизация и натрупана загуба от обезценка на актив.

(ii) Последващи разходи

Разходи възникнали, за да се подмени основен компонент на актив от имотите, машините, и съоръженията, който се отчита отделно, включително и разходи за инспекция се капитализират. Балансовата стойност на заменения компонент се отписва. Други последващи разходи се капитализират, само когато е вероятно че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Всички останали разходи за текущото обслужване на актива се признават в печалби и загуби като разход в момента на възникването им.

(iii) Амортизация

Амортизацията се изчислява на базата на цената на придобиване на актива, намалена с остатъчната му стойност. Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се амортизират отделно.

Амортизацията за собствени активи се отчита в печалбите или загубите и другия всеобхватен доход на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на имотите, машините и съоръженията, които се отчитат отделно. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Специфични производствени активи, като катализатори, се амортизират на базата на вътрешно определени нормативи. Земята не се амортизира.

Амортизацията на актива започва, когато той е готов за употреба, т.е. когато е на мястото и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина предвиден от Ръководството. Амортизацията се преустановява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба или датата, на която активът е отписан.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

• сгради	480 месеца
• съоръжения	300 месеца
• машини и оборудване	240 месеца
• предавателни устройства	300 месеца
• компютърна техника	36 месеца
• средства за комуникация	60 месеца
• контролно измервателни уреди и автоматика	120 месеца
• транспортни средства	120 месеца
• леки автомобили	60 месеца
• стопански инвентар	80 месеца
• други материални активи	80 месеца

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(iii) Амортизация (продължение)

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

(iv) Рекласифициране към инвестиционни имоти

Когато употребата на даден имот се промени от имот ползван от собственика на Инвестиционен имот, то тогава имотът се рекласифицира като Инвестиционен имот. Тъй като Дружеството използва като метод за оценяване на инвестиционни имоти модела на цената на придобиване, предвиден в МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*, то рекласифицирането на даден актив от имот ползван от собственика в Инвестиционен имот не променя неговата балансова стойност

(ж) Активи с право на ползване

(i) Признаване и оценка

Договори за лизинг съгласно МСФО 16 *Лизинг* се признават, когато на лизингополучателя се предостави правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време в замяна на възнаграждение. За такива договори се изисква лизингополучателят да признае актив с право на ползване представляващ неговото право на ползване на дадения актив и лизингово задължение, което представлява задължението му да извършва лизингови плащания.

Активът с право на ползване първоначално се оценява по цена на придобиване, която представлява първоначалната стойност на пасива по лизинга, коригирана с всички лизингови плащания направени към или преди началната дата, плюс всички извършени първоначални директни разходи, както и приблизителна оценка на разходите за демонтаж и преместване на основния актив или възстановяване на основния актив или на терена, на който е разположен, намалена с получените стимули по лизинга.

(ii) Амортизация

Активът с право на ползване се амортизира последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга, освен ако лизинга не прехвърля собствеността върху основния актив на Дружеството към края на срока на лизинга или цената на придобиване на актива с право на ползване отразява, че Дружеството ще упражни опция за покупка. В този случай актива с право на ползване ще бъде амортизиран на същата база, както тези имоти или съоръжения или оборудване.

(ii) Остатъчна стойност

Дружеството извършва преглед на остатъчната стойност на активи с право на ползване, както и оценка на лизинговите договори, за които Дружеството е признало активи с право на ползване.

(з) Нематериални активи

(i) Признаване и оценка

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

(ii) Разходи за научноизследователска дейност

Разходите за научноизследователска дейност, направени с цел достигане до нови научни или технически знания и познания се признават в доходите в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в момента на тяхното възникване.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Нематериални активи (продължение)

(ii) Разходи за научноизследователска дейност (продължение)

Разходите за дейности по развитие, резултатите от които се използват в план или схема за производство на нови или съществено подобрени продукти или процеси, се капитализират, ако продуктът или процесът е технически и икономически реализируем за целите на производството и Дружеството разполага с достатъчно ресурси, за да финализира развитието. Капитализираните разходи включват направените разходи за материали, директно вложен труд и други общи разходи, които пряко се отнасят до привеждане на актива в работно състояние за предвидената му употреба. Разходи за лихви свързани с придобиване или изграждане на квалифицирани активи се включват в стойността на актива. Другите разходи за научноизследователска дейност се признават като разход в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

Капитализираните разходи за развитие се отчитат по себестойност, намалена с натрупаната амортизация (виж по-долу) и загуби от обезценка (виж счетоводна политика (м)).

(iii) Патенти, лицензи и права на ползване, софтуер и активи от развойна дейност

Патенти, лицензи и права на ползване, софтуер и активи от развойна дейност, придобити от Дружеството се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загуба от обезценка.

(iv) Квоти за емисии на парникови газове

Квотите за емисии на парникови газове се отчитат като нематериален дълготраен актив по цена на придобиване, намалена със загуби от обезценка. При безвъзмездно получаване на квоти от държавата, Дружеството признава нематериален актив и безвъзмездни средства предоставени от държавата оценени по справедливата стойност на получените квоти към датата на фактическото им получаване. Справедливата стойност на квотите към датата на получаването им от държавата се счита за тяхна цена на придобиване. Квотите не се амортизират.

(v) Кадастрални карти и подробен устройствен план

Кадастрални карти и подробен устройствен план се отчитат като нематериални дълготрайни активи, които са с неограничен полезен живот и не се амортизират. Отчитат се по цена на придобиване, намалена със загуби от обезценка (виж счетоводна политика (л)).

(vi) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи, включително разходи за вътрешно генерирани репутация и търговски марки, се признават като разход в момента на тяхното възникване.

(vii) Амортизация

Амортизацията се изчислява на базата на цената на придобиване на актива, намалена с остатъчната му стойност. Амортизацията се начислява в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на нематериалните активи. Амортизацията на нематериалния актив започва да се начислява, когато актива е на разположение за ползване, т.е когато е на мястото и състоянието, необходимо за да работи по начин, предвиден от Ръководството. Амортизацията се прекратява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба, или датата на която активът е отписан.

Очакваните срокове на полезен живот са, както следва:

- Патенти, лицензи и права на ползване съобразно срока на ползване, но не повече от 240 месеца
- софтуер 36 месеца
- активи от развойна дейност 36 месеца

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Нематериални активи (продължение)

(vii) Амортизация (продължение)

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

(и) Инвестиционни имоти

Инвестиционен имот е имот, държан по-скоро за получаване на приходи от наем или за увеличаване на стойността на капитала, или и за двете, но не за: продажба в рамките на обичайната икономическа дейност, за използване при производството или доставката на стоки или услуги или за административни цели.

Инвестиционните имоти се оценяват по цена на придобиване. Цената на придобиване включва всички разходи, директно свързани с придобиването на инвестиционния имот.

Последващи разходи, свързани с инвестиционен имот, който вече е бил признат, се прибавят към балансовата сума на инвестиционния имот, когато е вероятно Дружеството да получи бъдещи икономически изгоди. Всички други последващи разходи се признават като разходи в периода, в който са възникнали.

При последващо оценяване всички инвестиционни имоти се отчитат по модела на цената на придобиване, предвиден в МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*, т.е. по цена на придобиване минус натрупана амортизация и натрупана загуба от обезценка на актива.

Печалби и загуби при отписване на инвестиционни имоти (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби.

Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в имоти, съоръжения и оборудване, неговата балансова стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

(й) Материални запаси

(i) Материали

Първоначално материалите, включително суров нефт се оценяват на база тяхната покупна цена и всички разходи направени във връзка с доставянето им до тяхното местоположение и състояние. Материалите, включително суров нефт се оценяват при тяхното изписване на база на метода на средно-претеглената стойност, определена на месечна база за съответния материален запас.

Когато материалите са обект на провизорно ценообразуване, цената на покупната им цена се определя на база на форуърдната цена, която се очаква да бъде заплатена към датата на прехвърляне на контрол върху съответния материал. Последващите изменения в дължимите суми към доставчика не се включват в покупната цена на материала, а се отчитат директно в печалби или загуби. Материалните потоци, които не са собственост на ЛНБ, се отчитат извън баланса на предприятието.

(ii) Незавършено производство и готова продукция

Себестойността на произведената продукция се изчислява в края на всеки месец, на база на стойността на вложените основни суровини и материали, разходите по преработка и други разходи свързани с производството за съответния месец. Разпределението на постоянните общо производствени (непреки) разходи се извършва на база на произведените количества, съобразно нормалния капацитет на производствените мощности. Изписването на готовата продукция и полуфабрикати се извършва по метода „Първа входяща първа изходяща".

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(й) Материални запаси (продължение)

(ii) Незавършено производство и готова продукция (продължение)

Когато условията, довели до обезценяването на материалните запаси под тяхната себестойност, вече не са налице или когато има ясно доказателство за увеличение в нетната реализуема стойност заради промяна в икономическите обстоятелства, сумата на обезценката се възстановява (т.е. възстановяването е ограничено до сумата на първоначалната обезценка) така, че новата балансова стойност е по-ниската от себестойността и преразгледаната нетна реализуема стойност. Такъв е случаят, когато например дадена позиция от материалните запаси, която се отчита по нетната реализуема стойност поради спад в цената на продажбите, е все още в наличност в един последващ период и нейната продажна цена се е увеличила.

(iii) Последваща оценка

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Нетната реализуема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Материалните запаси се обезценяват до нетната реализуема стойност по отделни позиции. При някои обстоятелства може да се групират в сходни позиции.

Приблизителното оценяване на нетната реализуема стойност се базира на най-сигурните съществуващи данни по време на съставяне на тази оценка.

Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на даден материален запас (група запаси) превишава неговата (тяхната) възстановима стойност.

Загубите от обезценка се признават в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Когато условията, довели до обезценяването на материалните запаси под тяхната себестойност, вече не са налице или когато има ясно доказателство за увеличение в нетната реализуема стойност заради промяна в икономическите обстоятелства, сумата на обезценката се възстановява (т.е. възстановяването е ограничено до сумата на първоначалната обезценка) така, че новата балансова стойност е по-ниската от себестойността и преразгледаната нетна реализуема стойност.

(к) Други нетекущи активи

В Дружеството като Други нетекущи активи се отчитат „Мъртви запаси". Това са продукти, които са необходими за запълването на резервоари, тръбопроводи и други съдове с цел осигуряване нормалното функциониране на системата (активите) и не могат да бъдат източвани в хода на нормалния технологичен процес. Мъртвите запаси се оценяват по цена на придобиване, намалена с загуба от обезценка, съгласно МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*. Мъртвите запаси не се амортизират.

(л) Финансови инструменти

(i) Признаване и отписване

Търговски вземания първоначално се признават, когато са възникнали в Дружеството. Всички други финансови активи и пасиви са първоначално признати, когато Дружеството става страна по договорните условия на инструмента.

Финансов актив (освен търговските вземания без съществен компонент на финансиране) или финансов пасив се измерва първоначално по справедлива стойност плюс, за позиции, които не се отчитат по справедлива стойност през печалба и загуба /ССППЗ/, разходи по сделката, които са пряко свързани с неговото придобиване или издаване. Търговски вземания без съществен компонент на финансиране се измерват първоначално по съответната цена на сделката (транзакционна стойност).

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(ii) Класификация и последващо измерване

Финансови активи

При първоначално признаване финансов актив се класифицира като оценяван по: амортизируема стойност, справедлива стойност през друг всеобхватен доход /ССДВД/ – дългова инвестиция; ССДВД – капиталова инвестиция; или по ССППЗ.

Финансовите активи не се рекласифицират след тяхното първоначално признаване, освен ако Дружеството промени бизнес модела за управление на финансови активи, в който случай всички засегнати финансови активи се рекласифицират от първия ден на първия отчетен период, следващ промяната в бизнес модела.

Финансов актив се оценява по амортизируема стойност, ако отговаря и на двете условия по-долу и не е определен по ССППЗ:

– държи се в бизнес модел, чиято цел е активите да бъдат държани, за да се съберат договорните парични потоци; и

– съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

Дълговата инвестиция се измерва по ССДВД ако отговаря едновременно на следните две изисквания и не е предназначена за измерване по ССППЗ:

– тя се държи в бизнес модел, чиято цел се постига чрез събиране на договорни парични потоци и продажба на финансови активи; и

– съгласно нейните договорни условия на определени дати възникват парични потоци, които са само плащания на главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

При първоначално признаване на капиталова инвестиция, която не е държана за продажба, Дружеството може еднократно да избере да представи последващите промени в справедливата стойност на инвестицията в друг всеобхватен доход. Този избор се прави на база инвестиция по инвестиция.

Всички финансови активи, които не се класифицират като измервани по амортизирана стойност или по ССДВД, както е описано по-горе, се измерват по ССППЗ. Това включва всички деривативни финансови активи . При първоначалното признаване Дружеството може еднократно да определи финансов актив, който иначе отговаря на изискванията да бъде измерван по амортизирана стойност или по ССДВД като ССППЗ, ако това ще елиминира или значително ще редуцира счетоводните несъответствия, които иначе биха възникнали.

Финансови активи – Оценка на бизнес модела

Дружеството прави оценка на целите на бизнес модела, по който даден финансов актив се държи на ниво портфейл, тъй като това най-добре отразява начина, по който се управлява бизнеса и се предоставя информация на Ръководството. Информацията, която се взема под внимание включва:

– посочените политики и цели на портфейла и действието на тези политики на практика. Включително дали стратегията на Ръководството се фокусира върху получаване на договорния лихвен доход, поддържане на определен профил на лихвения процент, съпоставяне на продължителността на финансовите активи с продължителността на всякакви свързани задължения или очаквани парични потоци или реализиране на парични потоци чрез продажба на активите;

– как се оценява и отчита дейността на портфейла пред Ръководството на Дружеството;

– рисковете, които засягат представянето на бизнес модела (и финансовите активи, държани в рамките на този бизнес модел) и как се управляват тези рискове;

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(i) Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи

– как се компенсират управителите на бизнеса - например дали компенсацията се основава на справедливата стойност на управляваните активи или на събраните договорни парични потоци; и

– честотата, обема и периода на продажбите на финансови активи в предходни периоди, причините за такива продажби и очакванията за бъдещи продажби.

Финансовите активи, които се държат за търгуване или се управляват и чието изпълнение се оценява на база справедливата стойност, се оценяват на база ССППЗ.

Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва

За целите на тази оценка „Главницата" се определя като справедливата стойност на финансовия актив при първоначално признаване. „Лихвата" се определя като възнаграждение за стойността на парите във времето и за кредитния риск, свързан с непогасената главница през определен период от време и за други основни рискове и разходи по кредитиране (например ликвиден риск и административни разходи), както и марж на печалбата.

При оценката дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихви, Дружеството разглежда договорните условия на инструмента. Това включва оценка дали финансовият актив съдържа договорна клауза, която би могла да промени времето или сумата на договорните парични потоци, така че тя да не отговаря на това условие. При извършването на тази оценка Дружеството взима предвид:

- условни събития, които биха променили размера или времето на паричните потоци;

- условия, които могат да коригират договорната купонна лихва, включително характеристиките с променлива лихва;

- характеристиките за предплащане и удължаване; и

- условия, които ограничават претенциите на Дружеството към парични потоци от определени активи (например характеристики без право на регрес).

Характеристика за предплащане съответства на критериите за плащане само на главница и лихви, ако предплащането представлява неизплатена сума на главницата и лихвата върху неизплатената главница, която може да включва разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване на договора. Освен това, финансов актив, придобит с отстъпка или премия, до договорната му номинална сума, функция, която позволява или изисква предплащане в размер, който представлява по същество номиналната сума, плюс натрупана (но неизплатена) договорна лихва (която може да включва и разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване) се счита за съответстващ с този критерий, ако справедливата стойност на предплащането е незначителна при първоначалното признаване.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(i) Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва (продължение)

Финансови активи - Последващо измерване и печалби и загуби:

Финансови активи, отчетени по ССППЗ	Тези активи се оценяват в последствие по справедлива стойност. Нетните печалби и загуби, включително доходи от лихви и дивиденти, се признават в печалбата или загубата, освен за деривативите определени за хеджиращи инструменти, за които се прилага отчитане на хеджирането.
Финансови активи по амортизирана стойност	Тези активи се оценяват в последствие по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Амортизираната стойност се намаля със загубите от обезценка. Приходите от лихви, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване се признава в печалбата или загубата.
Дългови инвестиции, отчетени по ССДВД	Тези активи се оценяват в последствие по справедлива стойност. Приходите от лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, печалбите и загубите от от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Други нетни печалби и загуби се признават в Друг всеобхватен доход /ДВД/. При отписването печалбите и загубите натрупани в ДВД се рекласифицират към печалбата или загубата.
Капиталови инвестиции, отчетени по ССДВД	Тези активи се измерват впоследствие по справедлива стойност. Дивидентите се признават като приход в печалбата или загубата, освен ако дивидентът не представлява ясно възстановяване на част от стойността на инвестицията. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД и не се рекласифицират към печалбата или загубата.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(ii) Класификация и последващо измерване (продължение)

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

Финансови пасиви – Класификация, последващо измерване и печалби и загуби

Финансовите пасиви се класифицират по амортизирана стойност или по ССППЗ. Финансовият пасив се класифицира по ССППЗ ако е класифициран като държан за продажба, като деривати или обозначен като такъв при първоначалното признаване. Финансовите пасиви според ССППЗ се измерват по справедлива стойност, а нетните печалби и загуби, включително разходите за лихви, се признават в печалбата или загубата. Другите финансови пасиви впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Разходите за лихви и валутните печалби и загуби се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване също се признава в печалбата или загубата.

(iii) Внедрени деривативи

Внедрените деривативи се отделят от основния договор и се отчитат отделно ако са изпълнени определени условия.

Деривативи, внедрени в договори, където приемния актив е финансов актив в обхвата на МСФО 9, никога не се разделят. Вместо това се преценява за класификацията на хибридният финансов инструмент като цяло.

Внедрените деривативи често не позволяват на финансов актив по посрещне критерия, че договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва, като по този начин се изисква инструментът да бъде оценен по справедлива стойност в печалбата или загубата в неговата цялост. Това се отнася за част от търговските вземания на Дружеството, за които е приложимо така нареченото провизорно ценообразуване. Тези вземания се отнасят до договори за продажба, при които продажната цена се определя след доставката на клиента, въз основа на пазарните цени в съответния котационен период, предвиден в договора.

Дружеството е приело политика, за целите на представяне в Отчета за печалбите или загубите и другия всеобхватен доход, ефектите от преоценките на внедрените деривативи да се признават в същите статии, в които се признават и ефектите от приемния договор.

(iv) Отписване

Отписване на Финансови активи

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от финансовия актив изтичат или когато се прехвърлят правата за получаване на договорните парични потоци от сделка, при която по същество всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив са прехвърлени или при която Дружеството не прехвърля и не запазва по същество всички рискове и изгоди от собствеността, нито запазва контрол върху финансовия актив.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(iv) Отписване (продължение)

Отписване на Финансови пасиви

Дружеството отписва финансов пасив, когато договорните задължения са изпълнени, анулирани или изтекли. Дружеството също така отписва финансов пасив, когато неговите условия се променят и паричните потоци от модифицирания пасив са съществено различни, като в този случай се признава нов финансов пасив по справедлива стойност, който се базира на променените условия.

При отписване на финансов пасив разликата между балансовата стойност и платеното възнаграждение (включително всички прехвърлени непарични активи или поети задължения) се признава в печалбата или загубата.

(v) Компенсирано представяне

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, тогава и само тогава, когато Дружеството има законово право да компенсира сумите и възнамерява или да ги уреди на нетна база, или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

(vi) Регистриран капитал

Обикновени акции

Обикновени акции се класифицират като регистриран капитал. Първоначални разходи директно свързани с издаването на обикновени акции и опции за акции се отчитат като намаление на регистрирания капитал, нетно от данъчни ефекти.

(м) Обезценка

(i) Недеривативни финансови активи

Финансови инструменти и активи по договори

Дружеството признава загуба от обезценка за очакваните кредитни загуби (ОКЗ) за:

— финансови активи оценявани по амортизирана стойност; и
— активи по договори.

Загуба от обезценка на търговските вземания и активите по договор винаги се оценяват в размер равен на ОКЗ за целия живот на финансовия инструмент.

При определяне дали кредитният риск на даден финансов актив е нараснал значително след първоначалното признаване и при оценяването на ОКЗ, Дружеството взима предвид разумната и обоснована информация, която е подходяща и достъпна без излишни разходи или усилия. Това включва, както количествена, така и качествена информация и анализ, основани на историческия опит на Дружеството и включваща прогнозна информация.

Дружеството приема, че кредитният риск по даден финансов актив е нараснал значително, ако просрочието е по-голямо от 90 дни.

Дружеството счита, че финансовия актив е в неизпълнение, когато:

- е малко вероятно кредитополучателят да изплати кредитните си задължения към Дружеството в пълен размер, без да изисква от Дружеството действия като реализиране на гаранция (ако има такава); или

ОКЗ за целия живот са тези ОКЗ, които са резултат от всички възможни събития на неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(м) Обезценка (продължение)

(i) Недеривативни финансови активи (продължение)

Финансови инструменти и активи по договори (продължение)

12-месечната ОКЗ е тази част от ОКЗ, която е резултат от събитията на неизпълнение, които е възможно да се случат в рамките на 12 месеца след отчетната дата (или по-къс период, ако очаквания живот на инструмента е по-кратък от 12 месеца).

Максималния период, който се взема предвид при определяне на ОКЗ е максималният договорен период, през който Дружеството е изложено на кредитен риск.

Измерване на ОКЗ

ОКЗ са вероятностно претеглени приблизителни оценки на кредитните загуби. Кредитните загуби се отчитат по настояща стойност на всички парични дефицити (тоест разликата между дължимите паричните потоци, които се дължат от едно дружество в съответствие с договора и паричните потоци, които „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД очаква да получи).

ОКЗ са дисконтират е ефективния лихвен процент на финансовия актив.

За търговски вземания и активи по договори Дружеството прилага опростен подход чрез използване на провизорна матрица. Провизорната матрица се обновява на годишна база.

Финансови активи с кредитна обезценка

Към всяка отчетна дата, Дружеството оценява дали финансовите активи, отчитани по амортизирана стойност и дълговите ценни книжа отчитани по ССДВД, са с кредитна обезценка. Финансовият актив е с кредитна обезценка, когато едно или повече събития са възникнали, които имат определено влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив. Доказателствата, че финансов актив е кредитно обезценен включват следните наблюдаеми данни:

- значителни финансови затруднения на кредитополучателя или емитента;
- нарушение на договор като неизпълнение или просрочие над 90 дни;
- преструктурирането на заем или аванс от Дружеството при условия, които Дружеството не би разгледала иначе;
- вероятно е кредитополучателят да влезе в несъстоятелност или друга финансова реорганизация;
- изчезването на активен пазар за ценна книга, поради финансови затруднения.

Представяне на загуба от обезценка за ОКЗ в отчета за финансовото състояние

Загуби от обезценка на финансови активи измерени по амортизирана стойност се приспадат от брутната балансова стойност на активите. За дългови ценни книжа по ССДВД, загубата от обезценка се отразява в печалбата или загубата и се признава в ДВД.

Отписване

Брутната балансова стойност на финансов актив се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяване на финансов актив в неговата цялост или част от него. За клиенти се извършва оценка по отношение на времето и размера на отписването въз основа на това дали има разумно очакване за възстановяване. Дружеството не очаква значително възстановяване на отписаната сума. Финансовите активи, които обаче са отписани, все още могат да бъдат предмет на дейност по принудително изпълнение, за да се спазят процедурите на Дружеството за възстановяване на дължимите суми.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(м) Обезценка (продължение)

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, инвестиционни имоти, материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. За положителна репутация и нематериални активи с неопределен полезен живот, или които още не са готови за употреба, възстановимата стойност се определя всяка година по едно и също време.

Възстановимата стойност на актив или на единица, генерираща парични потоци (ЕГПП), е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и специфичния за актива риск. За актив, който не генерира самостоятелно парични постъпления, възстановимата стойност се определя за групата активи, генерираща парични постъпления, към която той принадлежи.

Корпоративните активи на Дружеството не генерират отделни парични потоци. Ако има индикации, че корпоративен актив може да е обезценен се определя възстановимата стойност за ЕГПП, към който корпоративният актив принадлежи.

Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или ЕГПП, част от която е той, превишава неговата възстановима стойност. Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ЕГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално.

Загуба от обезценка, призната в предходни периоди, се проверява на всяка отчетна дата за индикации, че загубата е намалена или вече не съществува. Загуба от обезценка се възстановява обратно, ако е имало промяна в приблизителните оценки, използвани за определяне на възстановимата стойност. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

(н) Провизии

В случаите, когато Дружеството има правно или конструктивно задължение в резултат от минали събития, което може да се оцени надеждно, и е вероятно погасяването на задължението да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи, се отчита провизия в баланса на Дружеството. Тогава, когато ефектът е съществен, провизиите се определят чрез дисконтиране на очаквани бъдещи парични потоци на база лихвен процент, който отразява текущата пазарна стойност на парите във времето. За случаите, в които това е подходящо, се вземат предвид и други специфични рискове, характерни за задължението.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(н) Провизии (продължение)

(i) Съдебни спорове

Където е вероятно определен изходящ поток, съдържащ икономически ползи, да бъде необходим за покриване на задължение по съдебен спор, Дружеството признава провизия. Провизията се базира на най-добрата оценка дадена от юридическите съветници на Дружеството. В случаите, когато не може да бъде направена надеждна оценка на размера на задължението се оповестява като потенциално задължение.

(ii) Преструктуриране

Провизия за разходи по преструктуриране се признава, когато Дружеството има одобрен подробен формален план за преструктуриране, и преструктурирането е започнало, или е обявено публично. Бъдещи оперативни разходи не се провизират.

(iii) Разходи за отстраняване на екологични щети

В случаите, в които по силата на законови и подзаконови нормативни актове „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД следва да планира и направи разходи за намаляване на вредното влияние върху околната среда или за възстановяване на нанесени екологични щети, Дружеството признава провизия.

Причиняването на вреда се признава като събитие за начисляване на провизия, когато влезе в сила нов закон, който изисква възстановяване на вече нанесени щети, или когато предприятието направи публично изявление, че поема отговорността за възстановяване на щетите по начин, който създава конструктивно задължение по смисъла на МСС 37 *Провизии, условни пасиви и условни активи.*

(о) Разходи

(i) Оперативни разходи

Оперативните разходи се начисляват в момента на тяхното възникване, при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

(п) Лизинг

В началото на договора Дружеството преценява дали договорът представлява или съдържа лизинг. Договорът представлява или съдържа лизинг, ако по силата на този договор се прехвърля срещу възнаграждение правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време. За да оцени дали по силата на договор се прехвърля правото на контрол над използването на даден актив Дружеството използва дефиницията за лизинг в МСФО 16.

(i) Като лизингополучател

Към началната дата или при промяна на договор, който съдържа лизингов компонент Дружеството разпределя възнаграждението по договора към всеки лизингов компонент на базата на относителната му единична цена.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(п) Лизинг (продължение)

(i) Като лизингополучател (продължение)

Към началната дата на лизинга Дружеството признава актив с право на ползване и пасив по лизинг. Активът с право на ползване първоначално се оценява по цена на придобиване, която представлява първоначалната стойност на пасива по лизинга, коригирана с всички лизингови плащания направени към или преди началната дата, плюс всички извършени първоначални директни разходи, както и приблизителна оценка на разходите за демонтаж и преместване на основния актив или възстановяване на основния актив или на терена, на който е разположен, намалена с получените стимули по лизинга.

Активът с право на ползване се амортизира последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга, освен ако лизинга не прехвърля собствеността върху основния актив на Дружеството към края на срока на лизинга или цената на придобиване на актива с право на ползване отразява, че Дружеството ще упражни опция за покупка. В този случай активът с право на ползване ще бъде амортизиран на същата база, както тези имоти, съоръжения или оборудване. В допълнение активът с право на ползване периодично се намалява със загуби от обезценка, ако се налага и се коригира с определени преоценки на пасива по лизинга.

Пасивът по лизинга първоначално се оценява по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са платени към началната дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор или ако той не може да бъде непосредствено определен, Дружеството използва диференциалния си лихвен процент като дисконтов процент. Дружеството определя диференциалния си лихвен процент, като получава лихвени проценти от различни външни финансиращи източници и се правят корекции, за да отразят условията на лизинга и типа на лизинговия актив.

Лизинговите плащания, които се включват при определяне на пасива по лизинга включват следното:

- фиксирани плащания, включително фиксираните по същество плащания;
- променливи лизингови плащания, които зависят от индекс или процент, които са оценени според стойността на индекса или процента към началната дата;
- суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност;
- цената на упражняване на опция за покупка, която е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни.

Пасивът по лизинга се оценява по амортизирана стойност като се използва ефективния лихвен процент. Пасива се преоценява, когато е налице промяна в бъдещите лизингови плащания, произтичащи от промяна в индекс, процент или ако има промяна в приблизителната оценка на Дружеството за сумата, която се очаква да бъде платена по гаранции за остатъчна стойност, ако Дружеството промени оценката си за това дали ще упражни покупка, удължаване, опция за прекратяване или ако е налице промяна във фиксираните по същество лизингови плащания.

Когато пасивът по лизинга се преоценява по този начин се прави съответна корекция на балансовата стойност на актива с право на ползване или се отчита в печалби и загуби, ако балансовата стойност на актива с право на ползване е намалена до нула.

(ii) Като лизингодател

Когато Дружеството е лизингодател то определя в началото на лизинга дали един лизинг е финансов или оперативен.

За да класифицира един лизинг, Дружеството прави обща оценка дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив. Ако е така, то лизинга е финансов, ако не то той е оперативен.

Дружеството признава лизинговите плащания, получени по оперативен лизинг като приход в „други приходи" на линейна база за срока на лизинга.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(р) Концесия

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, влизащ в сила от 30.07.2011 г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал „Росенец", който е част от пристанище Бургас. Основен ползвател на пристанищния терминал „Росенец" е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Поради тази причина Дружество не прилага изискванията на КРМСФО 12 „Договори за концесии за обслужване", тъй като счита, че Разяснението не касае случаи, в които концесионера е основен ползвател на обекта на концесията. На база на съществуващата информация и преценките и очакванията на Ръководството, Дружеството е възприело следните счетоводни политики:

- Съгласно договора за концесия Дружеството дължи еднократно концесионно плащане и годишни концесионни плащания, състоящи се от фиксирана и променлива част, като променливата част се влияе от товарооборота и от нарастването на нетните приходите реализирани от обекта. Пристанищният терминал, предоставен на Дружеството, съгласно договора за концесия, включва пристанищна територия (земя), пристанищна инфраструктура и сгради. Променливата част от годишното концесионно плащане, Дружеството признава текущо във финансовият резултат, а еднократното концесионно плащане и фиксираната част от годишното концесионно плащане се отчитат, като активи с право на ползване съгласно МСФО 16 *Лизинг.*

- За целия срок на концесията Дружеството е задължено да извърши инвестиции в съответствие с утвърдена инвестиционна програма. Правото на собственост върху пристанищната инфраструктура, която ще бъде изградена от Дружеството с негови средства, принадлежи на българската държава за целия срок на концесията и не подлежи на прехвърляне. Изградените активи са използвани за осъществяване на услугите предмет на договора за концесия и се отчитат като активи с право на ползване, съгласно изискванията на МСФО 16 *Лизинг.*

  В замяна на поетите задължения Дружеството получава право за експлоатация на пристанищния терминал чрез осъществяване на пристанищни услуги, включващи обработка на товари и морско технически услуги. За извършваните пристанищни услуги Дружеството се задължава да осигурява равен достъп на всички контрагенти по цени, които се одобряват от регулативните органи. Приходите от оказване на пристанищни услуги се отчитат, съгласно изискванията на МСФО 15 *Приходи от договори с клиенти.*

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени

Следните нови стандарти, промени в стандартите и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, не са задължителни за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2020 г. и не са били приложени при изготвянето на този финансов отчет. Дружеството планира да приложи тези промени, когато те влязат в сила.

Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са били приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК

(а) Изменения на *МСФО 4 Застрахователни договори* - отлагане на *МСФО 9 Финансови инструменти* (издаден на 25 юни 2020 г.)

Основните промени, произтичащи от изменения на *МСФО 17 Застрахователни договори* и разширяване на временното освобождаване от прилагането на *МСФО 9* (изменения на *МСФО 4*) са отлагане на датата на първоначално прилагане на *МСФО 17* с две години на годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г. и промяна на фиксираната дата на изтичане на временното освобождаване в *МСФО 4* от прилагане на *МСФО 9*, така че от предприятията да се изисква прилагането на *МСФО 9* за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.

Дружеството не очаква измененията да имат съществен ефект финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

Бележки към финансовия отчет

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

(б) Изменения на *МСФО 9, МСС 39, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 Реформа на референтния лихвен процент - Фаза 2* (издадени на 27 август 2020 г.)

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г. и се прилагат ретроспективно. Ранно приложение е разрешено. Измененията допълват издадените такива през 2019 г. и се фокусират върху ефектите върху финансовите отчети, когато предприятието замени стария референтен лихвен процент с алтернативен референтен процент в резултат на реформата. Измененията в тази последна фаза се отнасят до:

— промени в договорните парични потоци - предприятията няма да трябва да отписват или коригират балансовата стойност на финансовите инструменти за промени, изисквани от реформата, а вместо това ще актуализират ефективния лихвен процент, за да отразят промяната в алтернативния референтен процент;

— счетоводно отчитане на хеджирането - предприятията няма да трябва да прекратяват счетоводно отчитане на хеджирането само, защото правят промени, изисквани от реформата, в случай, че хеджирането отговаря на другите критерии за отчитане на хеджиране; и

— оповестявания - от предприятията ще се изисква да разкрият информация за нови рискове, произтичащи от реформата и как управляват преминаването към алтернативни референтни ставки.

Дружеството не очаква измененията да имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

Стандарти и разяснения, които все още не са одобрени за прилагане от ЕК

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са били одобрени за прилагане от ЕК и съответно не са взети предвид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на ЕК.

(а) ***МСФО 17 Застрахователни договори***

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г., като се позволява и по-ранното му прилагане. Дружеството очаква, че стандарта няма да има съществен ефект върху представянето във финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначално прилагане, тъй като Дружеството не издава застрахователни или презастрахователни договори, не държи презастрахователни договори и не издава инвестиционни договори с допълнителни негарантирани доходи.

(б) Други изменения

Следните изменения и подобрения на стандарти не се очаква да имат съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

— *Промени в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.*

— *Промени в МСФО 3 Бизнес комбинации; МСС 16 Имоти, машини и съоръжения; МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи, както и Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.*

— *Промени в МСС 1 Представяне на финансови отчети и МСФО Практическо становище 2: Оповестяване на счетоводни политики (издадено на 12 февруари 2021 г.), в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.*

— *Промени на МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Определение на счетоводните приблизителни оценки (издадено на 12 февруари 2021 г.), в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.*

КПМГ Одит ООД
бул. „България“ № 45/А
София 1404, България
+359 (2) 9697 300
bg-office@kpmg.com
kpmg.com/bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До акционерите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

Мнение

Ние извършихме одит на приложения от стр. 1 до стр. 77 финансов отчет на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2020 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2020 г. и за неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на финансовия отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора" на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

— Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
— Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето на този финансов отчет, който дава вярна и честна представа в съответствие с МСФО, приети от ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

— идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
— получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
— оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
— достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице

съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

— оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

КПМГ Одит ООД

Бул. „България" № 45/А
София 1404, България

Мария Пенева
Управител

София, 29 март 2021 г.

ОДИТОРСКО ДРУЖЕСТВО София Рег. № 045 КПМГ ОДИТ ООД

Иван Андонов
Регистриран одитор, отговорен за одита

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС"АД

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
за 2020 година

Настоящият годишен доклад за дейността на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД (оттук нататък наричано – Дружеството или ЛНБ) представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща едногодишния период от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2020 г. Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 100н от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, Наредба №2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация.

I. Обща информация

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е акционерно дружество със седалище и адрес на управление Република България, гр. Бургас, п.к 8104.

Органи на управление: Общо събрание на акционерите; Надзорен съвет /НС/; Управителен съвет /УС/.

Управителен съвет:
Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов – Председател на УС
Димитър Стоянов Добрев – член на УС
Росен Григоров Григоров – член на УС
Марина Николаевна Казакова – член на УС от 03.04.2020
Владислав Владимирович Братчиков – член на УС от 03.04.2020
Павел Вилиевич Визильтер – член на УС от 03.04.2020

Надзорен съвет:
Рустем Рафаилевич Гималетдинов – Председател на НС
Красимир Петров Първанов – член на НС (Представител на Държавата)
Андрей Николаевич Тихонов – член на НС
Иван Сергеевич Однолько – член на НС
Валентин Василев Златев – Зам. председател на НС до 10.08.2020

Дружеството се представлява от Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов.

Основен предмет на дейност

Съгласно чл. 5 от устава на Дружеството основният предмет на дейност на същото е преработка на нефт, производство на нефтопродукти, нефтохимически продукти, полимери, синтетични влакна и съответната търговска дейност, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество, работа с благородни метали и скъпоценни камъни, както и изделия със и от тях.

Предмета на дейност на Дружеството е изменен последно с решение на Общото събрание на акционерите, проведено на 31.05.2017 г. През финансовата 2020 г., предмета на дейността на Дружеството не е предмет на изменения.

Наличие на клонове на Дружеството

Дружеството няма клонове.

Регистриран капитал и резерви

Към 31 декември 2020 г. регистрираният капитал включва 99 397 192 броя акции, в това число 1 брой „Държавна акция с особени права №1", собственост на Република България и 99 397 191 броя обикновени поименни и безналични акции. Всички акции са с номинал от 1 лев.

Към 31 декември 2020 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД не притежава собствени акции.

През отчетния период акциите на Дружеството не са обект на предлагане на пода на Българската Фондова Борса.

Промени в цената на акциите на Дружеството

През 2020 г. няма промени в цените на акциите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Сделки с акции се извършват единствено в контекста на чл. 8 (2) от устава на Дружеството, съгласно който в случай, че който и да е от акционерите в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, с изключение на мажоритарния акционер, пожелае да продаде или прехвърли всички свои акции или част от тях, то същия следва да отправи писмено предложение първо до мажоритарния акционер.

II. Резюме на годишния финансов отчет

През 2020 г. се наблюдава намаление значителен спад в търсенето на нефтопродукти. Това води до намаление в продажбите и съответно до снижаване на произведените количества нефтопродукти.

Дисбалансът между предлагането и търсенето на горива през 2020 г. се дължи на нарастващия натиск за ограничаване на използването на изкопаеми горива, прекратяването на сделката ОПЕК + и драматичен спад в търсенето на горива, причинен от пандемията COVID-19. Комбинацията от тези фактори води до изключително ниски и дори отрицателни стойности на рентабилността на преработката през целия период.

Сред факторите, които оказват влияние върху финансовия резултат, са промяната на котировките на нефта и нефтопродуктите. Нестабилните нива на котировките на нефт и нефтопродукти водят до обезценка на стойността на запасите към 31.12.2020 г., която за периода оказва отрицателно влияние на финансовия резултат. Рекордното понижение на доходността от преработката е измеримо с понижаване съотношението между цените на „кошницата" произвеждани нефтопродукти в сравнение с нефта. През 4-то тримесечие на 2020 г. постоянно и постепенно се възстановяват нивата на котировките на петрол и петролни продукти до стойности от преди кризата.

В условията на неблагоприятни макроикономически условия, и извънредни ситуации, свързани с пандемията COVID-19, Дружеството използва максимално потенциала си, в резултат на което, успява да повиши ефективността от производството, и да доведе до положително влияние на контролируемите фактори, основно от:

- оптимизация на обема и състава на суровините на база текуща доходност;
- оптимизация асортимента на произвежданите горива;
- оптимизация работата на инсталациите;
- оптимизация на операционните и капиталните разходи.

През периода продължават да действат въведените през март 2020 г. строги мерки за профилактика на територията на ЛНБ, включително въведения режим на дистанционна работа за административния персонал и режима на двуседмични смени за производствения персонал. Ръководството спазва стриктно всички мерки, налагани от ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" и Българското правителство.

1. Приходи от продажби на нефтопродукти

Приходите от основна дейност са в размер на 2 915 353 хил. лв. Снижението с 53,81% спрямо 2019 г. се дължи предимно на намаление на продажбите на горива, поради възникналото извънредно положение и на продажните им цени, което е свързано със спад в котировките.

Продукт	2020		2019	
	Количество в тона	Стойност в хил. лв.	Количество в тона	Стойност в хил. лв.
Газ	78 055	51 264	131 325	98 986
Дизелово гориво (вкл. газьол)	2 283 817	1 470 235	3 054 516	3 189 539
Автомобилен бензин	1 225 412	824 457	1 813 813	1 874 736
Нискооктанов бензин	386 144	229 070	456 427	384 492
Котелно гориво	239 743	64 470	538 661	255 196
Реактивно гориво Джет А-1	137 195	94 315	229 504	258 830
Други нефтопродукти	292 321	181 542	317 449	250 078
Общо:	**4 642 687**	**2 915 353**	**6 541 695**	**6 311 857**

2. Приходи от пристанищна дейност

За десета година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е пристанищен оператор в съответствие със сключен договор за концесия върху Пристанищен терминал /ПТ/ „Росенец", част от пристанище за обществен транспорт с национално значение Бургас от 30.07.2011 г.

Вид услуги	01.01. – 31.12.2020 г.		01.01. – 31.12.2019 г.	
	Товарооборот /хил. т./	Стойност /хил. лв./	Товарооборот /хил. т./	Стойност /хил. лв./
Обработка на товари за собствени нужди	7 237	-	10 896	-
Приходи от морско-технически услуги	-	399	-	571
Общо:	**7 237**	**399**	**10 896**	**571**

Основен ползвател на ПТ „Росенец" е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

3. Приходи от услуги за предоставяне на вода

Експлоатацията на язовир „Мандра", с цел водоснабдяване с условно чиста вода за основните производствени дейности на Дружеството, подлежи на регулиране от Комисията по енергийно и водно регулиране /КЕВР/ в съответствие със Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги /ЗРВКУ/. Бизнес планът на Дружеството за развитие на дейността като ВиК оператор за периода 2017 г. – 2021 г. е с разработени два модела за водоснабдителни системи /ВС/ „Доставяне на вода на друг ВиК оператор" и „Доставяне на вода с непитейни качества", където е посочено, че разпределението на параметрите за двете ВС е пропорционално на съответните количества за доставяне на вода в съотношение 81,98% за ВС „Доставяне на вода на друг ВиК оператор" и 18,02% за ВС „Доставяне на вода с непитейни качества". С предвидените средства по инвестиционната и ремонтната програма се цели намаляване на загубите на вода, снижаване на разходите за електроенергия и подобряване качеството на услугата по предоставяне на условно чиста вода.

Наименование	2020		2019	
	К-во /хил.куб.м./	Стойност /хил.лв./	К-во /хил.куб.м./	Стойност /хил.лв./
Приходи от продажба на условно чиста вода	1 061	151	1 124	169
Неинкасирана вода	5 446	-	6 034	-
Общо:	**6 507**	**151**	**7 268**	**169**

4. Оперативни разходи

Себестойността на продадената продукция през 2020 г. бележи спад спрямо предходната година с 2 931 658 хил. лв., или с 47%. Основните причини са значителното намаление през 2020 г. на преработеното количество основни материали - нефт и мазут с 29%, и цените на основните материали с 36%.

Другите оперативни разходи бележат увеличение от 25 257 хил. лв. или 16% в сравнение с 2019 г.

Промяната се дължи основно на увеличение на разходите за:

- Експлоатация на инсталации, работещи под нормален капацитет с 39 804 хил. лв., поради намален обем на производство през 2020 г.;
- Застраховки и за обезвреждане на отработен катализатор H-Oil в размер съответно на 1 525 хил.лв. и 1 745 хил.лв. в сравнение с 2019 г.;
- Продадените материали отчитат увеличение от 712 хил. лв. в сравнение с 2019 г.

Намаление на разходите за:

- Покриване на задължения за емисии на парникови газове с 13 766 хил. лв. и разходи за провизии с 2 051 хил. лив. по-малко в сравнение с 2019 г.;
-

Социална дейност с 109 хил. лв. в сравнение с 2019 г., както и обезценките на дълготрайни материлни активи (незавършено строителство), които през 2020 г. са с 2 622 хил. лв. по-малко в сравнение с 2019 г.;

- Демюрейджи в размер на 1 191 хил.лв. в сравнение с 2019 г.

5. Административни разходи

Административните разходи за 2020 г. остават на ниво подобно на това от 2019 г., като бележат спад от 1% в сравнение с 2019 г., дължащ се на намаление на разходите за персонал.

6. Разходи по продажби

Разходите за продажби показват спад с 328 хил. лв. или 1% в сравнение с 2019 г. Изменението се дължи основно на намаление на разходите:

- За експедиция на товари от Нефтен терминал „Росенец" с 356 хил. лв.;
- Свързани с арендовани бази и комисионни за продажби на „ЛУКОЙЛ България" ЕООД с 1 231 хил. лв., произтичащо от намаление в обема на продажбите;
- За съхранение на нефт по Законът за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти /ЗЗНН/ с 534 хил. лв.;
- За автотранспорт на товари с 117 хил. лв., както и разходите за ценови бюлетини и демюрейджи съответно с 250 хил. лв и 271 хил.лв..

През 2020 г. в сравнение с предходната година се увеличават разходите за железопътни превози с 2 569 хил. лв.

7. Финансови разходи

Финансовите разходи за 2020 г. са в размер на 35 842 хил. лв., от които 23 106 хил. лв. представляват разходи за лихви по получени кредити и 1 629 хил. лв. разходи за лихви на задължения по договори с право на ползване. Като процент от приходите от продажби, разходи за лихви по отпуснати кредити през 2020 г. възлизат на 0,79 %, в сравнение с 2019 г. - 0,46 %.

8. Собствен капитал

Собственият капитал на Дружеството за 2020 г. е в размер на 1 987 307 хил. лв., като за 2019 г. е 2 496 608 хил. лв. Изменението в собствения капитал се дължи на реализираните загуба и друг всеобхватен доход през текущата година в размер на 509 301 хил. лв.

- Регистриран капитал и резерви

Няма промяна в резервите и регистрирания капитал през 2020 г.

- Печалби и загуби

Данните от финансовия отчет показват, че Дружеството приключва 2020 г. с финансов резултат представляващ загуба в размер на 509 301 хил. лв.

9. Дълготрайни материални и нематериални активи

Дълготрайните материални и нематериални активи на Дружеството към 31 декември 2020 г. възлизат на 3 029 221 хил. лв., а към 31 декември 2019 г. са в размер на 3 144 725 хил. лв.

Изменението в размер на 115 504 хил. лв. се дължи основно на:

Увеличения на активите през 2020 година в резултат на:

1. Изпълнение на Инвестиционната програма на Дружеството за изграждане на нови инсталации, реконструкция и модернизация на съществуващите са извършени разходи за придобиване на дълготрайни активи в размер на 126 734 хил. лв., в това число:

- За строителството на нова инсталация в комплекс „Хидрокрекинг" – 27 307 хил. лв.;
- За реконструкция на инсталация „Каталитичен крекинг" /„ККр"/ – 16 771 хил. лв.;
- За капитализирани разходи за ремонтна дейност – 14 388 хил. лв.;
- За създаване и развитие на инженерно-техническа специална защита /ИТСЗ/ - 4 607 хил. лв.;
- За строителство на нова пещ в комплекс „Каталитична обработка на горивата" /„КОГ"/, инсталация „Хидоочистка - 2" /„ХО-2"/ - 4 582 хил. лв.;
- За строителство на нов комплекс „Полипропилен" – 4 524 хил. лв.;
- За доставка и обвръзка на нов топлообменник Packinox към инсталация „Каталитичен реформинг" - 4 461 хил. лв.;
- За строителство на нова пещ в комплекс „КОГ", инсталация „Хидроочистка - 1" /„ХО-1"/ - 4 255 хил. лв.;
- За замяна на катализатори с дълъг срок на употреба - 3 778 хил. лв.;
- За програма за повишаване на механичната готовност в „Комплекс за преработка на тежки остатъци" /„КПТО"/ – 2 971 хил. лв.;
- За модернизация на автоматизираната автоналивна естакада за течни горива в комплекс „Транспорт и съхранение на нефтопродукти и Пристанищен терминал „Росенец"" /„ТСНП и ПТ „Росенец""/– 2 807 хил. лв.;
- За други обекти – 36 283 хил. лв.;

2. Увеличение на дълготрайните нематериални активи в резултат на получени квоти за емисии на парникови газове от Държавата в размер на 48 924 хил. лв. и от сметката на „Енергия и Газ България 2017" ЕООД /„ЕГБ"/ в размер на 4 030 хил. лв., както и придобити квоти за емисии на парникови газове в размер на 43 хил. лв.;

3. Увеличение на дълготрайните материални активи в резултат на рекласифициране на материали в дълготрайни активи в размер на 4 574 хил. лв..

Намаление на активите през 2020 година в резултат на:

- Начислена амортизация в размер на 222 725 хил. лв.;
- Отписани активи в размер на 2 615 хил. лв.;
- Върнати квоти на Държавата в размер на 66 847 хил. лв.;
- Предадени квоти за емисии на парникови газове на „Енергия и Газ България 2017" ЕООД /„ЕГБ"/ в размер на 6 768 хил. лв. (погасяване на задължение към „ЕГБ");
- Обезценка в размер на 949 хил. лв., в резултат на преглед на отчетните стойности и приблизителната оценка на възстановимата стойност на активите.

10. Активи с право на ползване

Активите с право на ползване на Дружеството към 31 декември 2020 г. възлизат на 83 692 хил. лв. (2019: 85 338 хил. лв.), като намалението се дължи на:

1. Начислена амортизация в размер на 3 927 хил. лв.;
2. Придобити активи с право на ползване в размер на 2 281 хил. лв.

11. Материални запаси

Материални запаси	31 декември 2020	31 декември 2019
В хил. лв.		
Нефт и мазут	217 659	330 898
- в т.ч. по ЗЗНН	105 468	171 508
Продукция	183 605	290 407
- в т.ч. по ЗЗНН	68 502	65 762
Незавършено производство и разходи по ликвидация	23 365	31 353
Други основни материали и резервни части	56 692	69 340
Общо:	**481 321**	**721 998**

Намалението през 2020 г. на стойността на запасите от нефт и продукция в размер на 220 041 хил. лв. се дължи главно на по-ниските цени на основните суровини в края на периода в сравнение с 2019 г. Начислените обезценки до нетна реализируема стойност към края на 2020 г. са 45 809 хил.лева, от които 17 378 хил.лева на резервни части и други материални запаси, 6004 хил.лева на нефт – задължителен запас, 22 413 хил.лева на продукция, от които 17 087 хил.лева на продукция – задължителен запас и 1001 хил.лева на незавършено производство. В края на 2020 г. в сравнение с 2019 г. е намалено количеството наличен нефт с 27 хил. тона.

Намалението на други основни материали и резервни части от 12 648 хил. лв. се дължи основно на снижение в запаса на резервни части и на увеличение на обезценката през 2020 г. от 951 хил. лв. в сравнение с 2019 г. Влияние оказва и рекласификацията през 2020 г. на резервни части в дълготрайни активи на стойност 4 574 хил. лв.

12. Търговски и други вземания

Търговски и други вземания	31 декември 2020	31 декември 2019
В хил. лв.		
Търговски вземания	148 530	211 353
Обезценка на търговски вземания	-	-1
Доставчици по аванси	3 599	74
Данъци за възстановяване (ДДС)	26 052	57 566
Съдебни и присъдени вземания	3 310	3 310
Обезценка на съдебни вземания	-3 310	-3 310
Други вземания	1 325	1 376
Обезценка на други вземания	-4	-4
Общо:	**179 502**	**270 364**

Понижението на краткосрочните вземания с 33,61% се дължи на намаление на търговските вземания с 62 823 хил. лв., което е в резултат на спад в цените на продуктите и продажбите на готова продукция.

Под влияние на условията, свързани с пандемията COVID-19, през 2020 г. се наблюдава значителен спад в търсенето на нефтопродукти. Това води до намаление в продажбите и съответно до снижаване на произведените количества нефтопродукти от Дружеството.

13. Текущи и нетекущи лихвени кредити и заеми

Увеличението на текущи и нетекущи кредити в сравнение с предходната година е в размер на 420 278 хил. лв. Изменението е свързано с получаване на нов заем от „ЛИТАСКО" СА и прекратяване към 30.11.2020 г. на три кредитни линии: една от „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В. и две от „ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В.. Платени са главници по кредит CITIBANK и BNP Paribas според графика на погасяване. Договорът с ПАО "ЛУКОЙЛ" е прекратен към 31.12.2020 г.

Текущите и нетекущите кредити към 31.12.2020 г. са деноминирани в евро и не възниква валутен риск предвид фиксирания курс на лева към евро.

14. Данъчни вземания и задължения

Данъчните вземания и задължения на Дружеството са текущи.

На 24 февруари 2020 г. е инициирана проверка по Закона за корпоративно и подоходно облагане от страна на Национална агенция по приходите /НАП/ за периода 2015 г. – 2018 г. Към 31.12.2020 г. проверката е приключена, без съществени констатации.

В съответствие с Наредба Н-1 от 22.01.2014 г. на Министерството на финансите е извършена проверка от Агенция Митници на автоматизираните системи за отчетност и контрол на акцизните стоки в данъчния склад на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Проверени са документално и оперативно, на терен, всички обекти на територията на данъчния склад. Проверката е приключена без констатирани нарушения от страна на проверяващия орган.

В края на годината е приключена процедура по разделяне на данъчния склад на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД на два нови склада - Производствена площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД и ПТ „Росенец". В тази връзка е извършена цялостна проверка на автоматизираните системи за отчетност на Дружеството, приета е и въведена система за видеонаблюдение, съответно са актуализирани системи, данни и контролни точки. Проверките са приключени без констатирани нарушения от страна на проверяващите органи.

Финансово-икономическо състояние

Финансовите резултати на Дружеството за последните пет години са, както следва:

Показател	Ед-ца	2020	2019	2018	2017	2016
Нетна печалба/загуба	хил. лв.	-509 301	-80 643	-254 556	303 203	118 891

Финансово-икономическото състояние на Дружеството през последните пет години се характеризира със следните основни показатели:

В хиляди лева	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Курс USD/BGN на БНБ на датата на баланса	**1,59386**	**1,74099**	**1,70815**	**1,63081**	**1,85545**

АКТИВ	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Дълготрайни активи	3 153 629	3 283 825	3 349 428	3 479 596	3 622 206
Текущи активи	674 494	993 518	825 927	1 104 547	909 962
АКТИВ	**3 828 123**	**4 277 343**	**4 175 355**	**4 584 143**	**4 532 168**

ПАСИВ	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Собствен капитал	1 987 307	2 496 608	2 577 251	2 274 109	1 970 906
Дългосрочни задължения	1 407 042	508 627	359 211	1 220 100	1 285 789
Текущи задължения	433 774	1 272 108	1 238 893	1 089 934	1 275 473
ПАСИВ	**3 828 123**	**4 277 343**	**4 175 355**	**4 584 143**	**4 532 168**

Фактори, оказали въздействие върху финансовото състояние на Дружеството

Отрицателният финансов резултат на Дружеството за отчетната година се дължи на следните основни фактори:

Пазарната среда през отчетния период е по-лоша в сравнение с предходната година. През 2020 г. средногодишният марж между международните котировки на суровината (нефт тип URALS) и котировките на „кошницата" готови продукти, получавани в резултат на преработката на единица нефт от условен нефтопреработвателен завод с крекингов профил, е влошена с 57% в сравнение с маржа през 2019 г. Това показва общото влошаване на пазарните условия за нефтените рафинерии в Европа, което се отразява неблагоприятно върху финансовият резултат на Дружеството.

Друг съществен фактор на средата, в която оперира Дружеството през 2020 г., е остра тройна криза, предизвикана от засилващия се натиск за ограничаване използването на изкопаеми горива, прекратяване действието на сделката ОПЕК+ през март 2020 г. и драматичен спад в търсенето на нефтопродукти след февруари 2020 г., предизвикан от пандемията COVID-19.

Всяка една от тези кризи поотделно има потенциала да нанесе сериозни щети върху стабилността и растежа на нефтените компании, но настъпването им в един и същи период води до разрушителен дисбаланс между предлагането и търсенето на горива и оказва катастрофално въздействие върху индустрията, което предизвиква шоков спад на котировките на нефт и нефтопродукти и дори отрицателни стойности на доходността от преработката през отделни периоди на 2020 г.

Анализ на пазарните условия през 2020 г. Същност, причини и тенденции на промените в сравнение с предходните години. Анализ на влиянието на ценовия риск върху дейността на Дружеството.

През 2020 г. компаниите от нефтената индустрия попадат в остра криза, предизвикана едновременно от няколко съществени фактора: от засилващия се натиск за ограничаване използването на изкопаеми горива, прекратяване действието на сделката ОПЕК+ през март 2020 г. и продължителния осезаем спад в търсенето на нефтопродукти след февруари 2020 г., предизвикан от пандемията COVID-19.

Настъпването им в един и същи период от време, води до дисбаланс между предлагането и търсенето на горива и оказва катастрофално въздействие върху индустрията, което предизвиква шоков спад на котировките на нефт и нефтопродукти. Цената на нефта, през април 2020 г. отбеляза най-голям спад - от нива в началото на годината от около 65 щастки долара/барел до рекордно ниските нива от 15 щастки долара/барел за сорт Brent и 9 щастки долара/барел за сорт Urals. Цената на нефтената суровина в този период спада с почти 76%, като след април-май 2020 г. бавно и колебливо започва да се изменя в посока на възстановяване. По данни на S&P Global Platts ръстът й не успява да достигне и компенсира позициите отбелязани в началото на 2020 г. За сравнение, котировките Брент през април-май 2019 г. бележеха нива от около 70 щастки долара/барел, а в края на 2020 година приключват със стойности от около 49-50 щастки долара/барел.

Влизането в сила от януари 2020 г. на новите изисквания на Международната морска организация /ММО/ и засилените очаквания за фрагментация на пазара на котелно гориво /КГ/ по отношение на съдържанието на сяра, водят до увеличение на разликата между котировките на КГ 1%S – КГ 3,5%S, която обаче постепенно в първите три месеца на годината постига равновесие. За сравнение, в началото на 2020 г. тази разлика варира от около 220 щастки долара/метричен тон /мт/, докато през декември на 2020 г. приключва с около 45 щастки долара за мт.

През 2020 г. котировките на горивата следват тенденцията на изменение на цената на суровия петрол и закономерно са повлияни от развитието на кризата с пандемията COVID-19 в световен мащаб. Въведените ограничения и мерки за справяне с COVID-19 не само на територията на България, а в глобален мащаб, водят до съкращаване на производството в редица отрасли, сред които и нефтопреработващата промишленост, като съответно резултатите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД също са повлияни. В резултат на намаленото търсене, Дружеството намалява своята преработка на нефтена суровина, откъдето в комбинация с ниските нива на котировките на стокови продукти отбелязва и съществен спад в приходите от продажби – средно с около 54% спад в нетните приходи от продажби на готова продукция спрямо 2019 г. От планираните продажби на горива около 6,2 млн.т за 2020 г., са реализирани едва 4,5 млн.т. или около 27% по-малко, докато при полимери и нефтохимия това намаление е около 12%.

REACH

През 2020 г. ЛНБ продължава да осигурява изпълнението на изискванията на регламентите REACH и CLP, свързани с нефтопродуктите и химикалите произвеждани от Дружеството и фирмите, на които то се явява „Изключителен представител" по смисъла на Регламента REACH. Асоциацията CONCAWE актуализира някои от регистрационните досиета на нефтопродуктите, което налага актуализирането на съответните регистрационни досиета на Дружеството и неговите контрагенти. Проверката на съответствието в идентичността на веществата продължава да бъде осъществявана. Започва подготовка за актуализация на регистрационните досиета на веществата покривани от REACH консорциума по ниши олефини и ароматика /LOA/. Продължава актуализацията на информационните листи за безопасност и разработката на нови такива. Представителите на Дружеството продължават да участват активно в дейността на европейските организации на нефтопреработващата и нефтохимическата промишленост и REACH консорциуми като CONCAWE/FuelsEurope, CEFIC, LOA, FERC и др. Особено внимание се обръща на подготовката за изпълнение на анекс VII на регламента CLP, относно нотификацията на националните токсикологични центрове.

Производствена дейност

Изпълнението на производствената програма през 2020 г. е както следва:

- Обем на преработена нефтена суровина за 2020 г. – 4,88 млн.т;
- Преработката на алтернативни нефтове продължава през 2020 г., като достигна 33 % от общо преработения нефт в Дружеството;
- Обезпечаване оптимална суровина за преработка от инсталация „H-Oil" (смес от различни видове нефт, добавяне на шлам от инсталация „ККр"); подаване на добавка от H-CAT към катализатора, което води до понижение на утайките и позволява поддържане на по–високи температури в реакторите, за повишаване на конверсията; обезпечаване суровина за инсталацията в условия на минимална преработка на нефт и призводство на битум, чрез схема за рециклиране на Частично блендирано котелно гориво /ЧБКГ/. Достигната максимална нетна конверсия на хидрокрекинг „H-Oil" през 2020 г. – 94,1 %;
- Средна нетна конверсия на хидрокрекинг „H-Oil" през 2020 г. – 86,3 %;
- Увеличено влагане на вакуум остатък /ВТБ – VTB (vacuum tower bottom)/ при производството на битум за пътни настилки;
- Производство на корабно остатъчно гориво марка ISO-F, съответстващо на изискванията на MMO2020;
- Начало на монтажни дейности и реализиране по график на проекта „Пулсираща селективна адсорбционна инсталация -2" /„PSA -2"/;
- Успешно проведен профилактичен ремонт на инсталациите в Дружеството;
- Продължи изпълнението на първи и трети етап от проекта за привеждане на пирс – 1, 2, 3 на ПТ „Росенец" към добрите европейски практики и изграждане на инсталация за регенерация на парите за високооктанов бензин /ВОБ/ и НОБ;
- Успешно проведена проверка на всички точки за контрол по ЗАДС на територията на ЛНБ и ПТ„Росенец" с участие на представители на Агенции Митници при разделянето на данъчните складове;
- Обезпечаване надеждна работа на компресори ПК101 на с.100 при инсталация „ККр" чрез захранване с водород от инсталация „Водородна инсталация-71"/„ВИ-71"/ без водородо-съдържащ газ от инсталация „Каталитичен реформинг" /„КР-1"/;
- Реализиране на схема за контрол на качеството на Циркулиращ водород-съдържащ газ /„ЦВСГ"/ на инсталация „Хидроочистка-5" /„ХО-5"/ при работа с водород – 99,9 %;
- Реализиране на оптимална схема за производство на автомобилни бензини без работа на инсталация „Хидроочистка за бензин от инсталация Каталитичен крекинг – ХОБ-1" ;
- Реализиране оптимизация и ефективен престой на инсталация „Изомерия на нормален бутан" с реализиран икономически ефект;
- Снижаване разходите на гориво за собствени нужди на Дружеството спрямо утвърдените Планово-оперативно-бюджетни решения /ОБР/ от ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" /Компанията/ с 4,8% (23,1 хил. т.);
- Достигната дълбочинност на преработка над 95%;

- Постигнат показател „Сума светли продукти" над 81%;
- Успешно проведена реконструкция и модернизация на 13 и 14 железопътен коловоз с последваща експедиция на КГ за „Петротел ЛУКОЙЛ Румъния";
- Успешно проведена реконструкция и модернизация на Автоматизирана автоналивна естакада за течни горива;
- Успешно извеждане на част от персонала в режим на дистационен труд за ограничаване ефекта от пандемията COVID-19;
- Успешно изпълнение на дейностите, , обезпечаващи прехода към нова бизнес-схема (работа на процесинг).

I. Суровини

1. Нефт и мазут

През 2020 г. в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е доставен 4 858,291 хил. т. нефт, в т.ч. 2 938,670 хил. т. нефт – REBCO и 1 919,620 хил. т. алтернативни видове нефт (Arabian heavy crude oil, Arabian Medium crude oil, ElL Bouri crude oil, Basrah Light Light crude oil, CPC crude oil, Sibirian Light crude oil, Prinos Crude Oil, Forties Crude Oil и Kirkuk Crude Oil).

Преработеният нефт за годината е 4 877,139 хил. т. или с 1 972,2 хил. т., намаление от 28,8% в сравнение с 2019 г., като през 2020 г. ЛНБ продължава да обработва 33% тежки нефтове от общо преработения нефт за осигуряване за „КПТО". Подробна информация в таблица 1:

Таблица 1

Наименование	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
	тона	Тона	+/-
Доставка на нефт	**6 995 938**	**4 858 291**	**-2 137 647**
Преработка на нефт - REBCO	3 992 669	2 928 442	- 1 064 227
Преработка на нефт - Арабски лек	33 717	50 000	16 283
Преработка на нефт - Арабски среден	1 009 955	478 210	-531 745
Преработка на нефт - Арабски тежък	0	120 772	120 772
Преработка на нефт - Азери лек	82 141	100	- 82 041
Преработка на нефт - Басра лек	910 053	585 416	-324 637
Преработка на нефт - Фортис	0	78 565	78 565
Преработка на нефт - CPC	238 976	54 782	-184 194
Преработка на нефт -Ел Бури	0	64 563	64 563
Преработка на нефт - Принос	96 739	87 599	-9 140
Преработка на нефт - Ремура	22 200	0	-22 200
Преработка на нефт - Киркук	32 566	346 404	313 838
Преработка на нефт - Саут Грийн Каньон	69 811	0	-69 811
Преработка на нефт - Сибирски лек	327 363	82 286	-245 077
Преработка на нефт – от прехвърлен мазут	6830	0	- 6 830
Доставка на мазут (AR)	**30 653**	**0**	**- 30 653**
Преработка на мазут (AR)	26 334	0	-26 334
Преработка на нефтена суровина	**6 849 354**	**4 877 139**	**-1 972 215**
Прехвърляне на мазут СП-AR в нефт	6 830	0	-6 830

Сегашната криза се различава от обичайните спадове на икономическата активност, като причините за това са поне две. От една страна, кризата не е резултат от вътрешни дисбаланси в икономиката, а е предизвикана от външни за икономиката фактори. От друга страна, кризата засяга едновременно както предлагането, така и търсенето на стоки и услуги както на вътрешните, така и на външните международни пазари. Много предприятия от производствената сфера в света и страната са принудени да прекратят дейността си или да свият максимално производството си. По-ниската икономическа активност води до намалено потребление на горива. Това налага Дружеството да се приспособи да работи в ситуация на пандемия COVID-19 с намален капацитет на производство и спиране на отделни производствени мощности (инсталации), но също така да продължи доставката и

преработка на алтернативни видове нефт с по-високо съдържание на гудрон за нуждите на инсталациите от „КПТО".

2. Био-присадка (FAME):

Спрямо изискване на Европейския съюз /ЕС/ и съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/, изм.ДВ. бр.68 от 02 август 2013 г. и „Наредба за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол", изм. и доп., ДВ. бр. 88 от 24.10.2014 г., „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД продължава производство на дизелово гориво със съдържание на био-присадка - В-6. За целта се налага закупуване на био-присадка и влагането ѝ в производството на дизеловите горива. През 2020 г. Дружеството закупува и влага количества био-присадка показани в таблица 2:

Таблица 2

Преработка на други суровини	**Факт - 2019**	**Факт - 2020**	**(2020-2019)**
Наименование	**тона**	**Тона**	**+/-**
Биоприсадка – доставка	15 692	10 655	-5 037
Биоприсадка – вложено	15 750	11 309	-4 441

3. Биоетанол:

В изпълнение на изискване на ЕС и съгласно ЗЕВИ, изм. ДВ. бр. 68 от 02 август 2013 г. и „Наредба за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол", изм. и доп., ДВ. бр. 88 от 24.10.2014 г., „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД продължава производството на био-бензин А95-Н ЕВРО-5 В-9 и А100-Н ЕВРО-5 В-9. Дружеството е закупува и влага количества биоетанол в производството на био-бензини, показани в таблица 3:

Таблица 3

Преработка на други суровини	**Факт - 2019**	**Факт - 2020**	**(2020-2019)**
Наименование	**тона**	**Тона**	**+/-**
Биоетанол – доставка	13 428	6 424	-7 004
Биоетанол – вложено	13 500	6 549	-6 951

4. Метилтретичен бутилов етер /МТБЕ/ - внос

През 2020 г. няма МТБЕ от внос. Информацията е представена в таблица 4:

Таблица 4

Преработка на други суровини	**Факт - 2019**	**Факт - 2020**	**(2020-2019)**
Наименование	**тона**	**Тона**	**+/-**
МТБЕ – внос	0	0	0
МТБЕ - вложено в автомобилни бензини	44	0	-44

5. Пропан – бутан тежък – LPG – Type III - внос:

През 2020 г., за постигане на по-голям икономически ефект, Дружеството закупува пропан-бутан тежък (LPG-Type III) – 2,9 хил.т, който е вложен в производството на Пропан-бутан стоков. Количествата са значително по-ниски, поради силно ограниченото предлагане на този продукт от „Петротел ЛУКОЙЛ Румъния". Информацията е представена в таблица 5:

Таблица 5

Наименование	**Факт - 2019**	**Факт - 2020**	**(2020-2019)**
	тона	**Тона**	**+/-**
Тежък пропан-бутан / LPG type III – доставка	13 706	2 882	-10 824
LPG type III - вложен в стоков пропан-бутан	13 117	2 882	-10 235
LPG type III – суровина на инст. „Сярно-кисело алкилиране"	892	0	-892

6. Пропилен - внос

За постигане на по-добри резултати от дейността си по време на световната криза, за донатоварване на свободните производствени мощности, Дружеството закупува 2 хил. т. пропилен, който е вложен в производството на стоков полипропилен. Информацията е представена в таблица 6:

Таблица 6

Наименование	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
	тона	Тона	+/-
Пропилен-внос	0	1 961	1 961

II. Производство на стокови продукти

1. Производството на автомобилни бензини:

Таблица 7

Наименование	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
	тона	Тона	+/-
Автобензин А - 98 Н (S-0,001%)	3 048	2 430	-618
Био-бензин А - 100 н/ет. (S-0,001%)	9 408	8 429	-979
Бензин А-94	20 158	46 694	26 536
Автобензин А - 95 н/ет. (S-0,001%)	1 557 862	1 040 234	-517 628
Био-бензин А - 95 н/ет. (S-0,001%)	123 500	53 973	-69 527
Автобензин А - 92 н/ет. (FOB) (S-0,005%)	77 044	66 191	-10 853
Автобензини всичко:	**1 791 020**	**1 217 951**	**-573 069**

Номенклатурата на произведените автомобилни бензини през 2020 г. е в пряка зависимост с пазарната конюнктура по ефективност, съгласно одобрените планове за производство в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

2. Производство на нискооктанов бензин /НОБ/:

С пуска на комплекс „КПТО" през 2015 г., произвеждания от него нискооктанов бензин, съгласно допълнителните бележки на комбинираната номенклатура /КН/ за определяне на код по КН (за фракционен състав), налага Дружеството да раздели НОБ-а на лек и тежък. Производството му е както следва:

Таблица 8

Наименование	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
	Тона	Тона	+/-
НОБ-износ – лек	487 118	371 512	-115 606
НОБ – всичко	**487 118**	**371 512**	**-115 606**

3. Производство на Дизелови горива:

Таблица 9

Наименование	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
	Тона	Тона	+/-
Газьол - (S-0,001%)	5 329	743	-4 586
Био дизел	218 067	156 508	-61 559
Дизелово гориво ЕВРО 5 - В6 - ЗИМА (СР-10)	9 655	10 718	1 063
Диз. гориво (S-0,001%) - (СР)	90 865	84 057	-6 808
Диз. гориво (S-0,001%) – лято	1 180 886	840 867	-340 019
Диз. гориво (S-0,001%) – зима	1 519 563	1 185 323	-334 240
Дизелово гориво всичко	3 024 365	2 278 216	-746 149

След пуска и стабилната работа на инсталациите от „КПТО" има значително увеличение на производството на стокови дизелови горива спрямо предходните периоди, което е за сметка на по-малкото производство на тъмни продукти .

Всички произвеждани Дизелови горива в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД през 2020 г. са по стандарт ЕВРО-5.

4. Производството на Реактивни горива:

Производството на Реактивно гориво - Джет А-1 е с близо 100 хил. т. по-ниско спрямо произведеното през 2019 г. Това е свързано с драстично пониженото търсене на този продукт. Пандемията COVID-19 спира почти напълно въздушния транспорт в световен мащаб, като трафикът намалява с близо 90 процента спрямо 2019 г.

Таблица 10

Наименование	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
	тона	Тона	+/-
Реактивно гориво (Джет А-1)	232 056	137 564	-94 492

5. Производство на светли продукти и дълбочинност на преработката:

Един от важните показатели за работата на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е „Сума светли продукти", който за 2020 г. е 81,7%, което е с 1,4 пункта по-високо спрямо 2019 г.

Таблица 11

По утвърдена методика	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
Сума светли продукти, %	80,3	81,7	1,4

Друг основен показател за Дружеството - „Дълбочинност на преработка", през 2020 г. е 95,0 %, което е с 3,7 пункта по-високо спрямо 2019 г.

Таблица 12

По утвърдена методика	Факт - 2019	Факт - 2020	(2020-2019)
Дълбочинност на преработка, %	91,3	95,0	3,7

6. Производство на Котелно гориво, Широка маслена фракция, Битум, Гудрон и Пропан бутан:

- Произведеното котелно гориво от Дружеството за 2020 г. е по-малко с 61% в сравнение с предходната година. Това се дължи на увеличената конверсия и стабилната работа на инсталациите в „КПТО". С пуска на комплекс „КПТО", работата на инсталация „Битумна" е преустановена в края на

2015 г., поради което последната не е работила през 2016 г. и 2017 г. През 2018 г. е взето решение същата да бъде пусната в експлоатация, за да обезпечи нуждите на пазара с битум. През 2020 г. инсталацията произвежда близо 115 хил. т. битум, като част от него е реализиран на международнародните пазари.

- Производството на корабно остатъчно горива марка ISO-F, което „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е произвежда за нуждите на „ЛУКОЙЛ България Бункер" през 2020 г. възлиза на 22,92 хил. т.;
- Производството на пропан-бутан през 2020 г. е 77,5 хил. т., с 53,6 хил. т. по-малко в сравнение с 2019 г.

Таблица 13

Наименование	Факт - 2019	Факт – 2020	(2020-2019)
	тона	Тона	+/-
Котелно гориво	553 776	215 442	-338 334
Корабно гориво (марка ISO-F)	0	22 918	22 918
Битум (марки 60, 90)	104 571	114 866	10 295
Гудрон	985	0	-985
Пропан – бутан	131 042	77 481	-53 561

7. Производство на нефтохимикали /НХ/ и полимери:

Производството на нефтохимикали и полимерни продукти през 2020 г. е показано в табличен вид:

Таблица 14

Наименование	Факт - 2019	Факт – 2020	(2020-2019)
	тона	Тона	+/-
Пропилен	21 612	10 115	-11 497
Полипропилен	77 789	70 768	-7 021
Отпадък	1 919	2 861	942
Всичко продукти НХ и Полимери	**101 320**	**83 744**	**-17 576**

Пазара на полимерни продукти е по-слабо засегнат от кризата и предвид ниската преработка на нефт, с цел максимизиране производството на полипропилен, е преустановено производството на пропилен за продажба и е организирана доставка на пропилен от внос за преработка в инсталация „Полипропилен".

III. Горива за собствени нужди:

През 2020 г. дела на горивото за собствени нужди в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е по-висок спрямо 2019 г. с 1,3%, поради намаленото натоварване на производствените мощности в Дружеството, което не е възможно да се компенсира от множеството реализирани мероприятия за понижаване на енерегопотреблението.

Таблица 15

Наименование	Факт - 2019	Факт – 2020	(2020-2019)
	тона	Тона	+/-
Гориво за собствени нужди – всичко, тона	546 490	452 934	-93 556
Дял на горивото за собствени нужди, %	7,98	9,29	1,31

През 2020 г. горивата за собствени нужди в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД спрямо текущите планове ОБР за годината са в икономия с 4,8 % или 23,1 хил. т. Подробна информация в таблица 16:

Таблица 16

Наименование	План - 2020	Факт - 2020	Факт - План (2020)
	тона	Тона	+/-, тона
Гориво за собствени нужди – всичко, тона	472 796	452 934	-19 862
Дял на горивото за собствени нужди, %	9,76	9,29	-0,47

IV. Загуби :

Сравнение на загуби за 2019 г. и 2020 г.:

Таблица 17

Загуби	Факт - 2019		План - 2020		Факт - 2020		Факт (2020-2019)		Факт – План (2020)	
	тона	%	тона	%	Тона	%	+/-, тона	+/-, %	+/-, тона	+/-, %
Загуби НПЗ	34 005	0,50	24 146	0,50	24 288	0,50	-9 717	0,00	142	0,00
Загуби НХ и Полимери	1 204	0,01	1 250	0,03	827	0,02	-377	0,01	-423	-0,01
Всичко загуби - ЛНБ	**35 209**	**0,51**	**25 396**	**0,53**	**25 115**	**0,52**	**-10 094**	**0,01**	**-281**	**-0,01**

През 2020 г. загубите в ЛНБ при преработка на суровини са в размер на 0,52%, което е на ниво загуби за 2019 г. (0,51 %). И през 2020 г. Дружеството продължава да изпълнява програмата за снижение на загубите чрез:

- Ремонт на резервоари;
- Постоянен мониторинг и завишен контрол върху работата на факелните системи и изпускането на въглеводороди на факел;
- Завишен контрол при дренирането и изпускането на нефтопродукти към централните пречиствателни съоръжения.

Промишлена безопасност и охрана на труда

За спазване условията по промишлена безопасност и охраната на труда в Дружеството през 2020 г. се работи по следните направления:

- Поддържане на оперативен мониторинг по промишлена безопасност. Регистриране, съхраняване и разпространение на Актове за разследване на инциденти и Аварийни протоколи. Контрол по изпълнение на предписаните в актовете мероприятия;
- Предприемане на коригиращи мерки за изпълнение на предписанията на Дирекция „Инспекция по труда"- гр. Бургас /ДИТ-Бургас/, Регионална дирекция Пожарна безопасност и защита на населението /РД ПБЗН/ и Агенция за ядрено регулиране /АЯР/;
- Разработване на нови и актуализация на нормативни документи по безопасност, в т.ч. преход на системата за управление на промишлената безопасност, охраната на труда и околната среда на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД към нова версия на стандарт ISO 45001:2018;
- Работа със Синдикат на българските нефтохимици /СБН/ „ЛУКОЙЛ" и Комитетите по условия на труд /КУТ/;
- Контрол над дейности с повишена опасност. Контрол за безопасно провеждане на капитални, профилактични, текущи ремонти и демонтажни работи;
- Контрол за безопасно провеждане на строително-монтажни дейности;
- Провеждане на профилактични мероприятия за предотвратяване възникването на аварийни събития. Периодична проверка на готовността за действия в аварийни ситуации чрез провеждане на учебно-тренировъчни занятия в структурните единици на Дружеството;
- Планиране на превантивни мерки по пожарна безопасност в Дружеството;

- Провеждане на инструктажи, обучения и повишаване компетентността на персонала за изпълнение на задачите свързани с промишлената безопасност и охрана на труда;
- Оценка на основните и професионални рискове и мерки за овладяването им;
- Превантивна дейност по организация на работните места, осигуряване на безопасност на производственото оборудване, технологични процеси, сгради и съоръжения;
- Осигуряване и контрол на личните предпазни средства и специалното работно облекло;
- Осигуряване радиационната безопасност в Дружеството;
- Изготвяне становища при експертиза на нови проекти в Дружеството за съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба по безопасност и здраве.
- Оценка състоянието на промишлената безопасност, охрана на труда и околна среда на претенденти, участващи в търгове за избор на доставчици на стоки, работи и услуги за „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

Наименование	**2020**	**2019**
Проверки за спазване изискванията по промишлена безопасност и охрана на труда	1 193	1 292
Издадени предписания с превантивни и коригиращи действия	586	628
Спиране на дейности на външни организации за констатирани несъответствия	27	31
Отнемане правото на достъп на персонал за нарушения на изискванията на промишлената безопасност и охрана на труда	7	10

Опазване на околната среда

Експлоатацията на инсталациите в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е съгласно изискванията на Комплексно разрешително /КР/ № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6Н2-И0-А1/2018 г. Внедрена е и се поддържа Система за управление на околната среда /СУОС/. Съответствието ѝ е потвърдено със сертификат № RU002735/01.08.2019 г. на BUREAU VERITAS Certification. Системата за управление на околната среда включва организационна структура, дейности по планиране, отговорности, практики и процедури, процеси и ресурси за реализиране на Политиката по околна среда на Дружеството.

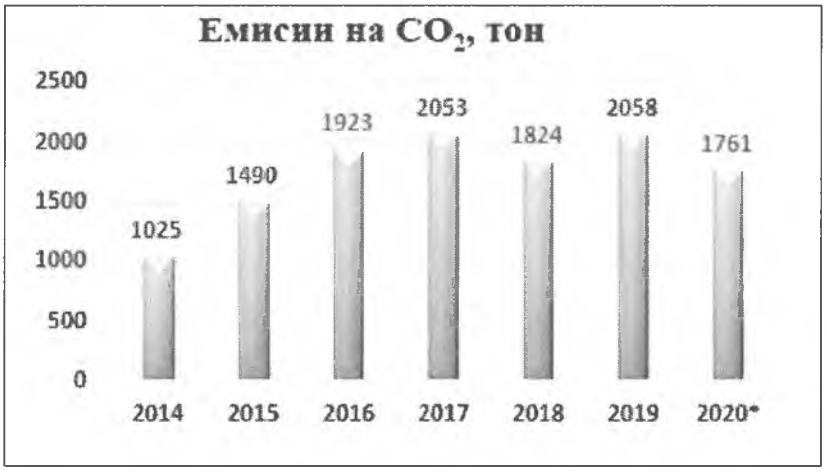
Ръководството на ЛНБ разчита на постоянно подобрение и развитие на СУОС, основаваща се на механизма на коригиращи и превантивни действия. Внедрени са и се прилагат документирани процедури за контрол и предотвратяване на замърсяването в случаи на инциденти. Осъществява се чрез:

- Мониторинг за съответствие експлоатацията на инсталациите и съоръженията с условията на Комплексното разрешително. Провежда се текущ, периодичен и последващ контрол. Текущият контрол се осъществява от персонала на инсталациите и специалисти от отдел „Екология";
- Мониторинг по компоненти на околната среда, изпълняван в обхвата на разрешителната документация от акредитирани организации;
- Поддържане на процедури за готовност и реагиране при извънредни ситуации. Периодично се проверява готовността за реагиране чрез учебно-тренировъчни занятия в структурните единици на Дружеството;
- Регламентирани дейности на персонала: периодично обучение (инструктажи) на персонала, чиято дейност може да има значимо въздействие върху околната среда.

Прогнозираното количеството на емисиите на парниковите газове, генерирани през 2020 г., бележи спад спрямо 2019 г. Причината за регистрираното понижение е намалената консумация на горива, свързана с по-ниското технологично натоварване на прозводствените мощности през 2020 г. - 4 877 139 тона преработен нефт в сравнение с 2019 г. – 6 849 354 тона преработен нефт.

Информация за динамиката на емисиите на парникови газове в периода 2012 г. – 2020 г. е представена на графика №1:

Графика № 1



* прогнозни данни

Окончателна информация за размера на емисиите от CO_2, генерирани през 2020 г., ще бъде получена след верификация на годишните доклади и потвърждение от Изпълнителна агенция по околна /ИАОС/.

През 2020 г. продължава положителната динамика за снижение на емисиите от азотни оксиди, прах и сярни оксиди. Информация за размера на годишните емисии е представена на графики №2, №3 и №4:

Графика № 2



* прогнозни данни

Графика № 3



* прогнозни данни

Графика № 4



* прогнозни данни

Данните за 2020 г. са прогнозни. Окончателна информация за размера на емисиите на контролираните замърсители, генерирани през 2020 г., ще бъде определена след приемане на годишния доклад за изпълнението на дейностите, за които е предоставено Комплексно разрешително № 6-Н2/2015г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-А-И0-А2/2019 г.

Трайната тенденция за снижаване на емисиите нарежда ЛНБ сред 25 „най-добри" рафинерии по отношение на емисиите от серни и азотни оксиди в ЕС.

През 2020 г. са извършени общо 31 броя проверки от компетентни държавни органи в областта на опазване на околната среда. От тях: 4 броя на ПТ „Росенец" и 26 броя на основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД и 1 брой във връзка с предприети действия по отводняване на недостъпен участък по трасето на магистралните нефтопроводи и продуктопроводи. Разпределението по видове е представено в таблица №1:

Таблица 1

Площадка	Води, вкл. Пробовзи-мане	Комплекс на проверка	Обект с висок рисков Потенциал	Миризми	Опасни химични вещества	КР, вкл. Презраз-глежане	Други
ПТ Росенец"	3	0	1	0	0	-	0
Основна площадка	2	0	0	0	1	1	22*

Забележка: * - в това число: 19 броя –контролни проверки на неподвижни източници на отпадъчни газове, 1 брой – проверка във връзка с Разрешително за емисии на парникови газове, 2 броя –проверки във връзка с управление на отпадъците и 1 брой – проверка за съхранение на опасни вещества.

През 2020 г. в ЛНБ са извършени 34 броя проверки за оценяване на съответствието на експлоатацията на действащите инсталации и съоръжения с изискванията на Комплексно разрешително и приложимите законови изисквания и изискванията, които организацията е приела да изпълнява в т.ч.: 20 броя планови и 14 броя извънпланови. Констатирани са 37 броя несъответствия, направени са 44 броя предписания.

През отчетния период са постъпили 42 броя жалби от граждани на Бургас и прилежащите населени места за неприятни миризми.

Информация за наложените санкции по опазване на околната среда, изплатени от Дружеството:

Във връзка с постъпили сигнали за разпространение на интензивно миришещи вещества извън границите на производствената площадка и с проведена по този повод проверка от Регионална Инспекция по Околната Среда и Водите /РИОСВ/ гр. Бургас са съставени констативен протокол и акт за установяване на административно нарушение. В последствие е издадено наказателно постановление № 113 от 28.01.2020 за налагане на имуществена санкция в размер на 120 хил. лв. През 2020 наказателното постановление е обжалвано, като окончателното решение е получено през месец януари 2021 г. Изплащането на сумата по наказателното постановление е планирано за 2021 г. Санкциите изплатени от Дружеството през 2019 г. са в размер на 160,5 хил. лв.

Програма за ликвидиране на стари екологични щети

Програмата за отстраняване на нанесените щети върху околната среда, настъпили от минали действия или бездействия, при приватизацията на „НЕФТОХИМ" АД – гр. Бургас /Програмата/ е одобрена с Решение по ОВОС 77-24/1999 г. Програмата се изпълнява на основание Изпълнително споразумение /ИС/ от 20.01.2000 г. между Министъра на околната среда и водите, Министъра на финансите и Изпълнителния директор на Агенция за приватизация от една страна и „Лукойл Петрол" АД и „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Допълнително споразумение № 3 с Актуализиран график за изпълнение на Програмата е подписано от Първата страна по ИС на 27.01.2014 г. На основание изменение в Закона за опазване на околната среда „Държавен вестник", бр. 81 от 15.10.2019., в сила от 15.10.2019, с което се променя крайният срок за изплънение на Програмите за ликвидиране на минали екологични щети от 2020 на 2025 г., през 2020 г. е стартирана процедура по подписване на Допълнително споразумение № 4 с Актуализиран график, с краен срок на изпълнение на обектите - 31.12.2025 г.

Изпълнени обекти

- Обект I.1 „Подробно проучване замърсяването на почвите. Проектиране и провеждане на мерките за възстановяване" – отнася се до Основната площадка на Дружеството;
- Обект I.2 „Подробно проучване състоянието на резервоарите за съхранение на нефтените утайки и други отпадъци. Изграждане на нови или реконструкция на съществуващи съоръжения (с вместимост 100 000 м3) на част от натрупаните до момента на приватизация нефтени утайки и други отпадъци, включително ликвидиране на нефтен шлам с обем до 200 000 м3" – Етап: строително-монтажни работи /СМР/ и въвеждане в експлоатация;

- Обект I.4 „Изграждане на система за мониторинг на подземни води и четиригодишна програма за мониторинг за Основна площадка";
- Обект II.1 „Подробно проучване състоянието на четирите окислителни езера, проектиране и осигуряване на мерките за възстановяване";
- Обект II.2 „Закриване и рекултивация на Първо окислително езеро съгласно Наредба №13/06.11.1998 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа за отпадъци" – Първи етап и Четиригодишна програма за мониторинг на подземни води, газови емисии и хоризонтални и вертикални деформации;
- Обект II.2.1 „Закриване и рекултивация на Първо окислително езеро. Изземване и ликвидация на не по-малко от 60 хил. м3 нефтен шлам";
- Обект II.2.2 „Закриване и рекултивация на Първо окислително езеро, съгласно Наредба № 13/06.11.1998 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа за отпадъци" – Етап: дейностите по обекта са приключени. Със Заповед № РД-19-1113/21.12.2020 г., на началник на Дирекция за национален строителен контрол, е назначена Държавна приемателна комисия /ДПК/ за строежа, с дата за започване на работа на ДПК - 05.01.2021 г. за срок до 10 работни дни;
- Обект II.3 „Изграждане на система за мониторинг на подземни води и четиригодишна програма за мониторинг за Окислителни езера";
- Обект III.1 „Закриване на Депо „Долно Езерово" съгласно изискванията на Наредба №13/06.11.1998 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа за отпадъци";
- Обект III.2 Петгодишен мониторинг на обект „Закриване на Депо „Долно Езерово";
- Обект IV.1 „Подробно проучване замърсяването на почвите, проектиране и осигуряване на мерките за възстановяване на Нефтен терминал „Росенец";
- Обект IV.2 „Изпомпване на съществуващите течни утайки и други отпадъци от лагуните на Пристанищен терминал „Росенец" и транспортирането им до мястото за съхранение":
  - Обект IV.2.1 „Изпомпване на съществуващите нефтени утайки от лагуните. Изземване и ликвидация на 27 хил. м3 нефтен шлам";
  - Обект IV.2.2 „Рекултивация на лагуните и засаждане на тръстика" с програма за мониторинг и грижа за растителността.
- Обект IV.3 „Изграждане на система за мониторинг на подземни води и четиригодишна програма за мониторинг за Нефтен терминал";
- Обект V. „Продуктопроводи".

Персонал и социални придобивки

Основни приоритети в развитието на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД са достигане на технологично съвършенство, производствена и енергийна ефективност, промишлена и екологична безопасност. Здравият колективен дух, високият професионализъм и творчески подход при решаване на сложни технологични и производствени задачи, са от важно значение за постигане на целите и адаптиране към предизвикателствата на съвременния свят.

В ситуация на световна пандемия COVID-19 през 2020 г. , основен приоритет е съхраняване здравето и благосъстоянието на колектива. Своевременно са въведедени строги мерки за профилактика и превенция на територията на завода. В съответствие с указанията на Компанията и Правителството на Република България, са обезпечени всички необходими санитарно-хигиенни консумативи и лични средства на защита. В Дружеството е създадена организация за провеждане на ежедневно тестване на персонала за наличие на коронавирусна инфекция COVID-19, поставена е и противогрипна ваксина на желаещите работници и служители. Всички предприети действия са разпространени сред работещите чрез каналите за информиране, комуникация и агитация.

В съответствие с Политиката по управление на персонала на ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" са създадени условия за приемственост на ценностите и оптимално използване на кадровия ресурс, чрез планиране на кариерата, поддържане на кадрови резерв за ръководните длъжности, работа с младите специалисти и ветераните нефтохимици. За поддържане на висока мотивация на персонала на всички нива за достигане на достойни производствени показатели в кризисни условия от важно значение са провеждането на обучения в онлайн среда, прилагането на дистационна форма на работа, действаща ефективна система за възнаграждение, която обвързва нивото на квалификация, съдържанието и резултатите от полагания труд и стимулира изпълнението на проекти и задачи за реализиране на подобрения в дейността на Дружеството, обезпечаването на

социални придобивки, осигуряващи благоприятна работна атмосфера, съвременни условия на труд, социална стабилност на работещите и техните семейства.

Програмата за Корпоративна социална отговорност на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се основава на целите за устойчиво развитие на Групата „ЛУКОЙЛ" за 2018 г. – 2027 г., социално отговорната политика, залегнала в принципите и нормите на Социалния кодекс на ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ".

За поддържане на висока мотивация в колектива са обезпечени социални придобивки, осигуряващи благоприятна работна атмосфера, съвременни условия на труд, социална стабилност на работещите и техните семейства.

Осигуряването, предоставянето и съхраняването в пълен обем на социален пакет за работещите в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се осъществява съгласно договореностите по Колективния трудов договор /КТД/.

Въпреки сложната ситуация, породена от пандемията COVID-19, със съвместните усилия на ръководствата на Дружеството и СБН „ЛУКОЙЛ" са постигнати договорености в основните направления: трудова заетост, създаване на безопасни и здравословни условия на труд, запазване на социалните придобивки, гарациии и компенсации. През 2020 г. социалните ангажименти, залегнали в КТД са насочени в следните направления:

- Опазване здравето на работниците чрез организиране на профилактични прегледи;
- Предоставяне правото на работещите за индивидуален избор на местата за профилактика, краткотраен отдих и спортни дейности, заплащани от Работодателя, между всички санаториално-курортни заведения в страната, както и физкултурно – оздравителни и спортно масови мероприятия;
- Групово застраховане на целия персонал на Дружеството – „Здравна застраховка", включваща рисковете и по застраховка „Живот" и Застраховка „Трудова злополука";
- Транспортно обезпечаване до месторабота;
- Допълнително доброволно пенсионно осигуряване;
- Обезпечаване на безплатна храна за целия персонал;
- Подпомагане на жените при раждане (осиновяване) на дете с 3 минимални работни заплати за страната;
- Подпомагане на майките, работещи на трудов договор с „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, в отпуск по майчинство, чрез изплащане на ежемесечна социална помощ в размер на една минимална работна заплата за Дружеството;
- Социални помощи за заболели работници или пенсионирали се в Дружеството;
- Организиране на културно – масова дейност, провеждане на празнични мероприятия, концерти, художествена самодейност, детски празници и други;
- Предоставяне на еднократно допълнително трудово възнаграждение при ползване на платен годишен отпуск;
- Осигуряване на предметни награди при кръгли годишнини и подаръци за децата на нефтохимиците за Коледните и Новогодишни празници.

За ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД освен перспективните направления, осигуряващи растеж и конкурентоспособност на предприятието - енергийна ефективност, надеждност, производителност, технико-технологично съвършенство и дигитализация, приоритетно е и развитието на професионалните и личностни качества на хората, поддържането на силна мотивация за постигане на високи производствени резултати, осигуряване на жизнен стандарт над средния за страната, както и грижа за ветераните нефтохимици.

Социална отговорност и достоен принос за развитието на обществото са сред основните приоритети за устойчиво развитие на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД и през 2020 г. За поредна година Дружеството подпомага изграждането на социална инфраструктура и подкрепя проекти с широка обществена значимост:

- Оказана е финансова подкрепа на Община Бургас в борбата срещу разпространението на коронавирусната инфекция чрез закупуване на защитно облекло за бургаските медици, извършане на тестове на граждани за COVID-19, дезинфекция и лабораторни анализи;
- Осъществени са ремонтни дейности по фасадата на сградата и подмяната на прозорците в Основно училище „Христо Ботев" в кв. „Долно Езерово", съфинансирано е и оборудване на специализирани кабинети в професионални гимназии в гр. Бургас;

- Подпомогнато е финансирането по изграждане на велоалея в кв. „Лозово" и детска спортна площадка на територията на Община Созопол;
- За поредна година Дружеството подпомога дейността на детската футболна школа при ФК „Нефтохимик";
- Съфинансиран е ремонта на ул. „Димитър Благоев" в гр. Камено, за по-ефективна работа на служителите от Областна дирекция на МВР гр. Бургас е предоставена финансова помощ за дооборудването на служебен автомобил;
- Подпомогната е гимназията за чужди езици „Васил Левски"- гр. Бургас за организирането на изпращане на випуск 2020;
- Финансово е подкрепена организираната и проведена от „Радио 1" и радио „MIXX" кампания по повод първия учебен ден, имаща за цел да информира и запознае малките слушатели с предприете мерки в борбата против разпространението на коронавирусната инфекция в училищата. Дружеството предоставя и подаръци – раници с ученически принадлежности за първокласниците, участвали с верни отговори на въпросите за мерките против COVID-19;
- Подпомогнато е подобряването на метариално-техническата база на училищните кабинети в средно училище „Йордан Йовков" гр. Бургас, като за целта Дружеството осигурявя средства за подмяната на 40 броя осветителни тела в учебното заведение;
- За поредна година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД подпомога организацията и провеждането на „Дни на руската култура" в град Бургас, а по повод 75-та годишнина от Великата отечествена война, е почетена и поздравена 94-годишната Зинаида Михайловна, която е участвала във Втората световна война.

С решения на комисията за социално сътрудничество е предоставена финансова помощ за лечение и специализирана терапия на 7 работници и служители на Дружеството и на членове на техните семейства, оказано е и социално подпомагане на 85 работници и служители на Дружеството по преодоляване и възстановяване на последиците от пандемията COVID-19.

Социалната ангажираност на Дружеството се предава и на нефтохимиците, доказателство за това е личното им участие в благотворителни инициативи:

- За 1 месец са събрани над 350 книги от работници и служители на Дружеството в благотворителната кампания „Книгодарител". С дарените книги са подпомогнати 19 читалищни и училищни библиотеки в малки населени места из цялата страна;
- За седма поредна година колективът на Дружеството участва в инициативата „Българската Коледа" и заема призови позиции в дарителската кампания сред физическите дарители;
- През 2020 г. младите специалисти от Дружеството се включват в благотворителната инициатива „Елхи на таланта 2020", организирана от Фондация „ Стоян Камбарев" в подкрепа на талантливи бургаски деца, като всяка една елха след събитието се предоставя на Община Бургас за залесяване на градски площи.

През 2020 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД получава следните награди:

- Приз „Най-голяма българска компания за 2019 г. по приходи от продажби" и „Най-голяма българска компания за 2019 г. в сектор горива" в бизнес класацията на вестник „Капитал" ТОП-100 на най-големите сто български компании;
- Почетна грамота за победа в конкурс-преглед „Охрана на труда" в организациите от Групата „ЛУКОЙЛ" за 2019 г.;
- В 13-ата годишна класация на стоте най-големи компании по приходи за 2019 г. за Югоизточна Европа - TOP 100 SEE, изготвена от агенцията за бизнес информация SeeNews, „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" е единствената българска компания, която попада в класацията на десетте най-големи по оборот компании в региона, заемайки пето място.

Икономическо развитие

Безусловно положителен финансов резултат от дейността на предприятието е възможен тогава, когато динамиката на котировките на нефт и нефтопродукти, и по-точно тяхното съотношение има стойност, която обезпечава покриване на текущите задължения и гарантира устойчиво развитие. Поради тази причина макроикономическата ситуация, в която работи завода, е определяща за икономическото развитие.

В условията на непрекъснато менящи се макроикономически фактори, в Дружеството е усвоена ключовата технология „Хидрокрекинг на гудрон H-Oil" и интеграцията ѝ със

съществуващите технологии в рафинерията. Допълнително през 2020 г. се реализират множество мероприятия, които позволяват на предприятието да съхрани ефективността от дейността си чрез минимизация на интензитета на производство, което гарантира гъвкавост при кризисни условия. Тези достижения са основа и гаранция за успешно развитие и осигуряват трайно и ефективно положително въздействие върху производствената ефективност на предприятието.

В средносрочен план се предвижда реализация на приоритетни задачи в области, осигуряващи бърз и ефективен растеж на конкурентоспособността на предприятието, а именно:

1. Реконструкция на инсталация „Каталитичен крекинг" /„ККр"/, целяща увеличаване на надеждността, ръст на конверсията, снижаване на загубите на катализатор и максимизация производството на пропилен;
2. Въвеждане в експлоатация на инсталация за „Краткоциклова абсорция" /КЦА/ за повишаване концентрацията на произвеждания водород;
3. Внедряване на Системи за усъвършенствано управление /APC/ на инсталация „Атмосферно-вакуумна дестилация-2" /„АВД-2"/ и на станция за смесване на бензини;
4. Повишаване на енергийната ефективност чрез въвеждане в експлоатация на нови пещи на инсталации „ХО-1" и „ХО-2" и замяна на уникалния пластинчат топлообменик Packinox на инсталация „Каталитичен риформинг-1";
5. Реализация на проекти по цифрова трансформация;
6. Реализация на проекти за технологично усъвършенстване.

Бъдещето икономическо развитие пред Дружеството е свързано с максимално използване на възможностите на изградените в предприятието технологични мощности, чрез премахване на съществуващите ограничения и използване на съвременните технологии за повишаване добива на горива с висока добавена стойност за сметка на снижаване производството на остатъчни горива.

В дългосрочна перспектива основно влияние върху изменението на икономическите показатели от дейността на предприятието ще оказва въвеждането в експлоатация на нов комплекс „Полипропилен" – стратегически инвестиционен проект, който ще се реализира в периода 2019 г. - 2024 г. Новият комплекс ще е със съвременна технология и ще осигурява производството на нови марки, които имат растящо търсене на пазара.

Развитие на персонала

Постигането на целите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД изисква обезпечаване с квалифициран кадрови ресурс на всички нива, екипност, творческо мислене, креативност и постоянен стремеж към усъвършенстване. Ефективното управление на човешките ресурси е основа за повишаване на качеството във всички сфери от дейността. В условията на кризата, породена от пандемията COVID-19, приемствеността на кадрите, съхраняването и предаването на професионалния опит и корпоративните ценности, непрекъснатото обучение на персонала на всички нива и едновременно с това грижата за запазване здравето и благосъстоянието на колектива са фактор за поддържане на висока дисциплина, отговорност, мотивация и ангажираност на работниците и служителите за реализиране на целите на Дружеството. Развитието и усъвършенстването на кадровия потенциал цели:

- Обезпечаване и поддържане на персонал с необходимата квалификация и компетентност за настоящите и за перспективните потребности на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, чрез постигане на съответствие между изискванията за длъжността, нивото на подготовка и личните професионални качества;
- Подготовка на персонала с разширена зона на обслужване;
- Повишаване на професионалната квалификация на служителите и работниците;
- Усъвършенстване на управленските компетенции;
- Ефективна теоретична и практическа подготовка на кадровия резерв с цел готовност за заемане на резервируемата длъжност и обезпечаване непрекъснатост в процеса на управление;
- Развиване на професионалното мислене за достигане на стратегическите цели на Компанията и Дружеството чрез системни обучения по промишлена безопасност, екология, управление на качеството;
- Бърза професионална адаптация на новопостъпилите и преназначени работници и служители към трудовите задачи по работните места, към нова техника и технологии, усвояване на ново/второ работно място;

- Формиране на творчески подход при разрешаване на производствени задачи за повишаване качеството на управление и готовността на персонала за внедряване на иновации;
- Развитие на корпоративната култура и въвличане на персонала за подобрения в работата;
- Внедряване и използване на цифровите технологии за автоматизиране на процесите по управление на персонала.

Постигнатите производствени резултати през 2020 г. се осъществяват благодарение на оптималното използване на кадровия ресурс, поддържането на високо ниво на професионална подготовка, екипната работа и усъвършенстването на процеса на управление с цел устойчивост и адекватни реакции и бързо променящата се среда.

Развитието на човешките ресурси чрез прилагане на гъкави форми на работа и обучение осигурява конкурентно предимство за адаптиране към новия пазар на труда, променен от пандемията COVID-19 в световен мащаб, увеличаване на възможностите за по-добра реализация на професионалния и личностен потенциал на работещите, стабилна работа на Дружеството и бъдещото му развитие.

Бъдещо развитие на производството

1. Най-значимият инвестиционен проект за бъдещето развитие на производството е „Строителство на нов комплекс за производство на „Полипропилен" с капацитет от 280 000 тона за година. С изграждането му ще се оползотвори наличния суровинен ресурс на пропиленова фракция, а максималния му капацитет ще се допълни от вносна суровина. Проектът ще осигури също разширяване асортимента на произвежданите марки полипропилен, минимизиране производствените и енергийни разходи и по този начин ще обезпечи конкурентоспособност на продукцията, надеждно и безопасно производство, съобразено с действащите изисквания в областта на здравословните и безопасни условия на труд и опазване на околната среда.
2. Реконструкция на инсталация „Каталитичен Крекинг" /„ККр"/. Повишаване количеството на суровината за комплекс „Полипропилен" ще се реализира и за сметка реконструкция на инсталация „ККр". Проектът ще се реализира на два етапа, като през първия ще се реконструира реакторен и регенераторен блок за работа в два режима – максимално получаване на бензин и максимален добив на пропилен. Очаква се реконструкцията да се осъществи по време на ремонта, през октомври 2021 г. През втория етап ще бъде модернизирана фракциониращата секция, с цел максимално извличане на получените продукти и по специално пропан-пропиленова фракция. С реализирането на двата етапа, се очаква минимизиране на катализаторните загуби в съответствие с най-добрите световни практики, повишаване на конверсия на суровината и повишаване на добива, и октановото число на крекинг-бензина или повишаване количеството на получения пропилен. Повишаване количеството на газове след втория етап на реконструкция ще осигури по-голямо количество суровина (C4 фракцията) за новия проект за изграждане на инсталация „Етил-третичен-бутил-етер / Метил-третичен-бутил-етер" (ETBE/MTBE). Капацитетът на новата инсталация ще е 45 тона за година.
3. За оптимизиране на водородната схема през 2020 г. се реализира проект по изграждането на нова инсталация „PSA-2". С реализирането му ще се постигне повишаване ефективността на водородната мрежа чрез максимално усвояване на генерирания водоросъдържащ газ от инсталация „Каталитичен реформинг", повишаване качеството на получавания водород, възможност за повишаване на експлоатационния период на каталитичните системи на хидротретиращите инсталации и понижаване загубите на водород в горивна мрежа на Рафинерията.
4. През 2021 г. ще продължат четири изследователски проекта, свързани с изследване на възможностите за повишаване на енергийната ефективност чрез интеграция на технологичните потоци на инсталации „Атмосферна дестилация" /„АД-4"/ и „Блок за вакуумна дестилация" /„ВДМ-2"/, преминаване на инсталация „Хидроочистка на дизелово гориво" /„ХО-3"/ в режим на гореща сепарация, максимизиране на остатъка от H-Oil като суровина за производството на пътни битуми и внедряване на система за управление на основа машинно обучение APC+ в „КПТО".
5. През 2021 г. ще продължи реализацията на мероприятия за подобряване на икономическата ефективност при експлоатацията на технологията за „Хидрокрекинг на гудрон" (H-Oil). Въведената в експлоатация технология H-CAT в Комплекс „Хидрокрекинг", води до подобрение при контрола на седиментообразуването и респективно повишаване на конверсията. През 2020 г. се утвърждава производството на пътни битуми, чрез влагане на около 15% неконвертирал вакуумен остатък от Комлекс „Хидрокрекинг", което създава възможности за по-ефективното му оползотворяне при

производството на по-високо стойностен продукт в сравнение с конвенционалното му използване за производството на котелно гориво.

6. Продължава замяната на морално остаряло и физичекси износено оборудване, както и модернизирането на контролно-измервателните прибори и системи за автоматизация на управление на технологичните процеси и централизирането им в единната операторна зала.

7. В Дружеството се провежда структуриран мониторинг на активността на каталитичните системи, който се използва за оптимално планиране и провеждане на дейностите по замяна и регенерация на каталитичните системи в технологичните инсталации.

Бъдещите направления за развитие и усъвършенстване на производствената дейност в Дружеството са насочени изключително към подобряване на енергийната ефективност и балансиране на технологичната схема на завода.

8. Изпълняват се и задълженията по концесионен договор за ползване на ПТ „Росенец" за нуждите на Дружеството до 2045 г .

Развитие на енергийната обезпеченост

В своята основна дейност „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД използва природен газ в технологичните си инсталации. За диверсификация на доставките при осигуряване на необходимите количества природен газ през 2021 г. Дружеството сключва договори с двама доставчици за покупка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорени цени.

В областта на повишаване на ефективността при утилизация на смесения горивен газ дългосрочната цел на ЛНБ е изграждане на нови газотурбинни установки, работещи на комбиниран парогазов цикъл и обезпечаващи напълно нуждите на Дружеството от топло и електрическа енергия. Това ще доведе и до повишаване на сигурността на електрозахранването, независимост от измененията в цената на електроенергията на енергийния пазар, както и пълната утилизация на отделяния при технологичните процеси заводски газ. През 2021 г. предстои изготвяне на бизнес план за мащабна цифровизация на подстанциите от електропреносната и електроразпределителната мрежа на Дружеството, осигуряваща повишаване на надеждността при запазване и дори снижаване на експлоатационните разходи.

Бъдещо развитие на качеството на продукцията

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" въпросите, свързани с качеството, имат първостепенно значение. Политика на Дружеството е спазване изискванията на Европейския съюз и законодателството на Република България в областта на качеството на произвежданите продукти. Дружеството прилага добри практики, адаптирани към стремително изменящите се условия на пазара и насочени към създаване на условия за балансирано и устойчиво развитие. Механизмите за постигане на желаното качество включват:

- Внедряване на нови научни разработки и иновационни технологии, с цел опазване на околната среда и здравето на хората;
- Контрол на технологичните процеси и подобряване състоянието на оборудването;
- Изпълнение изискванията на клиентите и на фирмените технически спецификации.

Изискванията на „ДИРЕКТИВА 2009/30/ЕО НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА" от 23 април 2009 година по отношение на спецификацията на бензина, дизеловото гориво, газьола и горивото, използвано от плавателни съдове по вътрешните водни пътища са въведени в българското законодателство с „Наредбата за качеството на течните горива, реда и начина на техния контрол". С Наредбата се уреждат също и техническите изисквания, нормите за съдържание на олово, сяра и други вредни за околната среда вещества, на които трябва да съответстват течните горива, произведени, внесени за потребление, транспортирани, разпространявани, съхранявани и/или използвани в Република България.

С последното изменение от 25.08.2020 г. в Наредбата за качество на горивата се въвеждат и изискванията на „ДИРЕКТИВА (ЕС) 2016/802 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА", относно намаляването на съдържанието на сяра в определени течни горива, Директива 98/70/ЕО относно качеството на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници.

С Наредбата се въвеждат и изискванията по Европейските стандарти EN 228 и EN 590, съответно за автомобилни бензини и дизелови горива.

Към момента „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е адаптирал произвежданите горива към изискванията на европейското и българското законодателство, както следва:

- Автомобилни Бензини /А 95, А 98 и А 100/, отговарящи изцяло на Наредбата за качество на горивата и ЗЕВИ, бр. 65 от 21 юли 2020 г.

Съгласно изискванията на цитирания закон, лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход в транспорта, при освобождаване за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове /ЗАДС/ предлагат горива за бензинови двигатели смесени с биогорива в процентно съотношение, както следва:

- до 1 март 2019 г. – гориво за бензинови двигатели със съдържание на биоетанол и/или етери, произведени от биомаса, минимум 8 процента обемни;
- от 1 март 2019 г. – гориво за бензинови двигатели със съдържание на биоетанол и/или етери, произведени от биомаса, минимум 9 процента обемни.

- Дизелови горива, отговарящи изцяло на Наредбата за качество на горивата и ЗЕВИ, брой 65 от 21 юли 2020 г.

Според цитирания закон лицата, които пускат на пазара горива за дизелови двигатели са длъжни да предлагат горивата смесени с биодизел минимум 6 процента обемни.

От 1 април 2019 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД предлага на пазара горива за дизелови двигатели със съдържание на биодизел минимум 6 процента обемни, като минимум един процент обемен от биодизела е биогориво от ново поколение.

Лицата, на които по реда на Закона за държавните резерви и военновременните запаси е възложено създаването, съхраняването и опазването на държавни резерви и/или военновременни запаси от нефтопродукти, и задължените лица по Закона за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти създават и съхраняват държавни резерви, военновременни запаси и/или задължителни запаси от нефт и нефтопродукти, несмесени с биогорива.

Лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход за нуждите на авиацията, корабоплаването, железопътния транспорт, при освобождаване за потребление по смисъла на ЗАДС предлагат горива, несмесени с биогорива.

- Горива за извънпътна техника и трактори.

По отношение на горивата, предназначени за двигатели с компресионно запалване за извънпътна техника и трактори, съгласно Наредбата за качество на горивата, максимално допустимото съдържание на сяра в продукта трябва да бъде 10 mg/kg.

- Котелни горива.

От 1 януари 2012 г. стойността на показателя „съдържание на сяра" в котелното гориво за страната е максимум 1,0 % /m/m/.

- Битуми за пътни настилки – съгласно изискванията на хармонизираната техническа спецификация БДС EN 12591:2009.

През 2020 г. се реализира промишлено производство на битуми за пътни настилки чрез влагане на неконвертирал вакуумен остатък от производство „Хидрокрекинг", с цел понижаване стойността на продукта и повишаване на адхезионните му свойства.

В съответствие със Закон за техническите изисквания към продуктите и „Наредба за съществените изисквания към строежите и оценяване съответствието на строителни продукти" системата за производствен контрол на битуми в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е сертифицирана от „БУЛГАРКОНТРОЛА" АД – София. За произвежданите битуми е издаден „СЕРТИФИКАТ ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ НА СИСТЕМАТА ЗА ПРОИЗВОДСТВЕН КОНТРОЛ №1814 - CPR-200" от 18.06.2018 за Битум нефтен вискозен, тип 50/70 и 70/100.

- Пропан-Бутан, газ въглеводороден втечнен – в съответствие с БДС EN 589.

Предназначен за автомобили, пригодени да работят с втечнен въглеводороден газ или за комунално – битови и енергийни цели.

- Гориво за реактивни двигатели Джет А-1.

В съответствие с Издание № 32 – ноември 2020 г. на Обединените експлоатационни системи за гориво Джет А-1 /AFQRJOS/, включващо изискванията на следните две спецификации: Стандарт DEF STAN 91-091/издание 12 – от 14 септември 2020 г. на Министерството на отбраната на Великобритания, Джет А-1, F – 35 код на NATO и ASTM Стандарт спецификация D 1655-18a, Джет А-1 (D1655-20b).

Перспективи относно опазване на околната среда
Екологични изисквания и безопасност на производството

Строителството на новите инсталации в Дружеството и реконструкцията на съществуващите е съобразено с екологичните норми и изискванията за безопасност на производството.

През 2020 г. с разрешение за ползване на Дирекцията за национален строителен контрол /ДНСК/ са въведени в експлоатация посочените по-долу обекти с инвеститор „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Чрез издадените разрешения Държавната приемателна комисия потвърждава, че при изпълнението на строителните дейности са спазени всички изисквания на проектната документация, които са съобразени със законодателството по опазване на околната среда.

В експлоатация са въведени:

- Система за дозиране на H-CAT добавка към суровината на инсталация „Хидрокрекинг на гудрон";
- Схема на железопътна наливна естакада /ЖПНЕ/ за транспорт на вакуумен остатък от „КПТО" с капацитет 650 хил. тона годишно, включваща нови съоръжения за пълнене на вагони на коловози 13, 14 и нова помпа П 10А;
- Шахтова стълба на вакуумна колона К - 1 и площадки за обслужване на специално предпазни пружинни клапани /СППК/ в инсталация „Атмосферно-вакуумна дестилация–1" /„АВД-1"/.

С провеждане на процедурите, свързани с екологична оценка на инвестиционните проекти се осигурява спазване на принципа на устойчивото развитие, участието на обществеността и прозрачността в процеса на вземане на решения в областта на околната среда. През 2020 г. е разработена документация за следните обекти и мероприятия, насочени към модернизация и оптимизация на технологичните процеси и в изпълнение на нормативни изисквания:

- Внедряване на система за видеонаблюдение и контрол на акцизните продукти в данъчен склад на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД;
- Внедряване на система за видеонаблюдение и контрол на акцизните продукти в данъчен склад на територията на ПТ „Росенец";
- Строителство на нов комплекс „Полипропилен";
- Монтаж и обвръзка на съществуващ парен ребойлер за подгряване на колона К - 1 в инсталация „ХО-1";
- Инженеринг, доставка на оборудоване и строителство /EPC/ за рекнострукция на инсталация „КР-1" в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД;
- Монтаж и обвръзка на нов топлообменник Packinox в на инсталация „КР-1", комплекс „КОГ";
- Планиране на промяна на точката на зауставане на пречистените отпадъчни води от изхода на централната пречиствателна станция /„ЦПС"/ на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД;
- Планиране на промени във вида на използваните горива, в стойностите на годишните норми за ефективност при употребата на енергия, спомагателни материали, горива и корекция на производствен капацитет на част от инсталациите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

Във връзка с планирани промени в дейността на част от инсталациите в Дружеството и в изпълнение на нормативнните изискваия през 2020 г. са извършени дейности, отнасящи се до разрешителна и отчетна документация:

- Преглед и оценка за адекватност на докладите за безопасност и аварийните планове на основна площадка и на пристанищен терминал ПТ „Росенец" във връзка с инвестиционни предложения и планирани промени на Дружеството. Документите, удостоверяващи проведените преглед и оценка са представени на контролните органи;

- Провеждане на процедура за утвърждаване на планирани промени в Разрешително № 2374 0006/25.01.2008 г., продължено и изменено с Решение № 1166/20.08.2013 г., поправено с Решение № 1190/03.092013 г. за ползване на воден обект, за заустване на отпадъчни води за експлоатация на съществуващ обект: канализационната система на ПТ „Росенец".Към момента на изготвяне на настоящия доклад процедурата не е приключила;
- Провеждане на „Въглероден одит" на дейностите, осъществявани от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, съгласно условия и критерии, утвърдени с техническо задание. Резултатите от

извършения одит ще бъдат взети предвид при разработване на стратегия за намаляване на емисиите на парникови газове от дейностите на Дружеството;

- Подготовка на документация за преразглеждане и определяне на приложима процедура за разрешаване на планирани промени в КР № 6-Н2/2015 г., последно актуализирано с Решение 6-Н2-И0-А2/2019 г. Предстои представяне на информацията в Изпълнителна агенция по околна среда;
- Подготовка и провеждане на верификация на доклади за намалението на емисиите на парникови газове от ТЕЦ в резултат от реализацията на инвестиционни проекти „BG-$-0096/2015", „BG-$-0098/201", „BG-$-0099/2018", „BG-$-0100/2019", включени в „Националния план за инвестиции 2013 г. -2020 г.". Документацията е представена в Министерството на енергетиката;
- Провеждане на процедура за одобряване на Доклад за безопасност на ПТ „Росенец", актуализиран във връзка с реализацията на инвестиционни предложения на площадката. Процедурата не е приключила към момента на изготовяне на настоящия доклад;
- Приключена процедура за придобиване и замяна на CER права за квоти на емисии на парникови газове с EUA квоти за емисии;
- Приключена процедура за закриване на партида за квоти в Националния регистър за търговия квоти за емисии на парникови газове /НРТКЕПГ/;
- Преглед и оценка за съответствие на инсталациите за изгаряне на отпадъци на Дружеството и дейностите, осъществявани в тях с приетите нови заключения за най-добри налични техники /НДНТ/, приети с Решение за изпълнение ЕС 2019/2010 на Евопейската комисия. Документацията е представена на компетентния орган;
- Преглед и оценка за съответствие на дейностите, осъществявани в съоръженията за солидификация на отпадъци, в инсталация „Регенерация на отработена киселина" /РОК/ и на площадките за съхранение на опасни отпадъци с новите заключение за НДНТ, приети с Решение за изпълнение ЕС 2018/1147 на Европейската комисия. Документацията ще бъде представена на компетентния орган в рамките на планираната за преразглеждане на Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г.

Програма за ликвидиране на стари екологични щети
Обекти в изпълнение

- Обект I.2 „Подробно проучване състоянието на резервоарите за съхранение на нефтените утайки и други отпадъци. Изграждане на нови или реконструкция на съществуващи съоръжения (с вместимост 100 000 м3) на част от натрупаните до момента на приватизация нефтени утайки и други отпадъци, включително ликвидиране на нефтен шлам с обем до 200 000 м3" – Етап: преработка на утайките;
- Обект I.3 „Оползотворяване на натрупаните до момента на приватизацията 450 хил. м3 нефтени и други отпадъци с редукция на количествата, ликвидирани при изпълнение на мярка I.2" – сключен договор с изпълнителя, избран по реда на Закона за обществените поръчки. Инвестиционен работен проект е в процедура по окончателно приемане от Междуведомствения експертен екологичен съвет при Министерство на околната среда и водите;

Финансиране

През 2020 г., за изпълнение на обекти по Програмата, Министерството на финансите е превежда на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД средства в размер на 2,181 млн. лв. с включен ДДС.

Развитие на търговската дейност

Според IEA /International Energy Agency/, очакванията за икономическо възстановяване, свързани с одобрението и производството на редица ваксини срещу COVID-19, вероятно ще е най-значимият фактор, оказващ влияние при промените в цените на суровия петрол.

По техни прогнозни данни спот цените на суровия петрол Brent ще достигнат средно 53 щастки долара/барел през 2021 и 2022 г. в сравнение със средно 42 щастки долара/барел през 2020 г. Също така агенцията прогнозира, че производството на суров петрол от Организацията на страните износителки на петрол /ОПЕК/ ще бъде средно 27,2 милиона барела/ден през 2021 г., в сравнение с 25,6 милиона барела/ден през 2020 г. Прогнозният ръст на производството отразява обявеното от ОПЕК увеличение на производствените цели и продължаващото нарастване на производството в Либия. На 5 януари 2021 г. ОПЕК и страните партньори /ОПЕК +/ обявиха, че ще запазят

предварително договореното увеличение на производството от януари 2021 г. с 0,5 милиона барела/ден. Последното споразумение за ОПЕК + също говори за увеличаване на производството от Русия и Казахстан през февруари и март.

През 2021 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД ще преработва доставяните основни суровини от „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. (Нидерландия) при условията на процесинг.

REACH

През 2021 г. ще продължи работата по осигуряване изпълнението на изискванията на регламентите REACH и CLP, свързани с нефтопродуктите и химикалите произвеждани от Дружеството и фирмите, на които то се явява „Изключителен представител" по смисъла на Регламента REACH. Ще бъдат актуализирани някои регистрационни досиета. Проверката по съответствието в идентичността на веществата ще продължи да бъде осъществявана и при необходимост ще се инициират необходимите промени. Предстои да бъдат актуализирани регистрационните досиета на веществата покривани от REACH консорциума по ниши LOA. Актуализацията на информационните листи за безопасност и разработката на нови такива също остава една от основните задачи за 2021 г.

Техническо обезпечаване

По договорите за ремонт и сервизна поддръжка на технологичното оборудване през 2020 г. е обезпечена трайна и безаварийна работа.

По програмите за техническо превъоръжаване /ПТП/, са изпълнени редица мероприятия, свързани с Профилактичните ремонти на Дружеството, по-важните от които са:

- Изграждане на линия за захранване с котлова вода III поток на инсталация „Газова сяра";
- Подмяна на 4 броя тръбни снопа на топлообменници Т-2, Т-2А и реконструкция на разпределителни камери и тръбна обвръзка в инсталация „КР-1";
- Доставка и подмяна на 1 брой тръбен сноп със стъклени тръби за кондензатор Е-205 и реконструкция на вана за събиране на сярна киселина в инсталация „Сярно-кисело алкилиране"/„СКА"/;
- Оптитмизация и обезопасяване с кондензоотделители /КО/ на паропреносната мрежа, при обезпечаване с топлоенергия на консуматори: „Централна газофракционираща инсталация" /„ЦГФИ"/, „ВДМ-2", „АД-4", „Вакуумна Дестилация на Мазут - 1" /„АВД-1"/, ККр-факел и други обекти в ЛНБ;
- Изграждане на система за улавяне и кондензация на хексанови пари подавани към факел и връщането им инсталация „Регенерация на хексан";
- Изграждане на тръбопровод за пропан-бутанова фракция от инсталация „АД-4" и „АВД-1" до т.1026;
- Изграждане на дренажни тръбопроводи Смесен горивен газ /СГГ/ от „КОГ" за „КПТО";
- Замяна на прекъсвачи на трафовход 1 и 2 и секционен прекъсвач с реализиране на Автоматично включване на резерва /АВР/ между I-ва и II-ра секции в ЗРУ 6 kV ГПП2;
- Реализация на затворена схема за утилизация на киселиинни води от инсталация „ХО-1", „ХО-3".

Други по-големи мероприятия по ПТП, които са реализирани през 2020 г.:

- Подмяна регулиращи и отсекателни клапани по пещи П-1 в „КР-1";
- Реконструкция на електрическо захранването на помпа Р-1001С, чрез инсталиране на честотен регулатор и интегрирането му в DCS;
- Реконструкция на подстанция 021 ВН-ВБ-1;
- Реконструкция на релейни защити на ВЛ 110kV „Уфа";
- Модернизация на ОРУ 110kV ПТ „Росенец";
- Изграждане на схема за утилизиране на технологични кондензати от производство „АВД-1";
- Реконструкция на противопожарна система в „АД-4" във втория етап;
- Реконструкция на противопожарна система в резервоарен парк 8×5000 и „ККр" на комплекс „Транспорт и съхранение на нефтопродукти /„ТСНП"/;
- Доставка, монтаж и обвръзка на вертикални помпи за Шнекова помпена станция I подем, „ЦПС" и изпълнение на проект за монтаж и електро захранаве.

По програмата за Механична готовност на „КПТО" е осигурено финансиране и са реализирани следните мероприятия:

- Доставка и подмяна на кондензатор С-401А в инсталация Газова сяра;
- Осигуряване на електрически привод на арматура за подаване на стрипираща водна пара в дъното на колона С-2001;
- Доставка и замяна на охлаждаща кула за оборотна вода на ротоформери позиция В-С10-1ВАС и неръждаемите входно-изходни тръбопроводи на позиция В-С10-1ВАС;
- Изграждане на преобвръзки за подаване на „ЦВСГ" от изход на PSA-M7002/H-Oil към инсталация „ХО-5";
- Доставка и подмяна на помпа Р-302 с нова в „Регенерация на Метилдиетаноламин и кисели води" / РМДЕА и КВ /;
- Преобвръзки пренасочващи въглеводороди от D-1025 в РМДЕА и КВ.

С осигурено финансиране по програмата за ИТО са реализиране следните мероприятия:

- Замяна полеви КИП и АСУТП на инсталация „Битумна" в комплекс „Хидрокрекинг";
- Замяна на контролери ПАЗ за компресори К-301 и К-302 в „ХО-3";
- Замяна на контролери ПАЗ за компресори ПК-203, ПК-301и ПК-302 в „ХО-2";
- Замяна на контролери ПАЗ за компресори ПК-7 и ПК-8 в „ХО-1";
- Замяна на антипомпажен контролер на компресор К-101 в „ХО-5";
- Модернизация на автоматизирана автоналивна естакада в комплекс „ТСНП и ПТ „Росенец"".

Реализирани инвестиции

В развитието на Дружеството през периода от 2000 г. до 2020 г. са инвестирани 3 223,3 млн. щатски долара (вкл. разходи за лихви), като 80,3 млн. щатски долара през последната 2020 г. Повече от половината са направени през последните години и са свързани със строителството на „Комплекс за преработка на тежки остатъци". Реализирани са десетки големи проекти и стотици по-малки мероприятия и проекти, насочени както към обезпечаване охрана на околната среда и промишлена безопасност, така и към повишаване бизнес-ефективността на Дружеството като цяло. По-големите реализирани проекти, въведени в експлоатация през периода 2007-2020 години, носители на доход са съответно:

- Строителство на „Комплекс за преработка на тежки остатъци" / „КПТО"/;
- Увеличаване на конверсията на „КПТО" чрез използване на H-cat;
- Реконструкция и модернизация на инсталации „ККр", „ХО-3" и вакуум създаваща система на инсталация „АВД-1";
- Реконструкция и модернизация с интегриране на инсталации „Атмосферна Дестилация-5" /„АД-5"/ и „АВД-2";
- Реконструкция и модернизация с интегриране на инсталации „АД-5" и „АВД-1";
- Строителство на нова комплексна инсталация „Сярно Кисело Алкилиране и Регенерация на Отработената Киселина";
- Строителство на нови инсталации „Хидроочистка с блок за дearоматизация на дизелови горива ХО-5" и „Хидроочистка за бензин от инсталация Каталитичен крекинг – ХОБ-1";
- Модернизация на резервоарен парк и логистична инфраструктура на ПТ „Росенец", със строителство на нови резервоарни вместимости и нови технологични схеми, обезпечаващи увеличение на скоростта на товарене на танкери при гарантирано нивото на пожарна безопасност, съобразено с нормативните изисквания;
- Доставка и монтаж на ключово оборудване и системи – нова пещ с котел утилизатор на инсталация „АД-4"; нов винтов компресор (ВК 300); нов компресор ЦК-302 в инсталация „Абсорбционна газофракционна" /„АГФИ"/, инсталация „ККр"; реконструкция и модернизация на котел-утилизатор КУ П-401 и филтъра за димни газове в инсталация „ККр"; нова инсталация за утилизация на парите при товарене на горива на железопътните естакади, система за очистване на димните газове на пещи F-101 и F2101;
- Изграждане на Единна операторна зала на нефтопреработващите инсталации;
- Изграждане на измервателни системи за отчет на нефт и нефтопродукти на ПТ „Росенец" и основната площадка на Дружеството, в съответствие със Закон за акцизите и данъчните складове;

- Замяна на полеви контролно-измервателните прибори и системи за автоматизация на управление на технологичните процеси /АСУТП/ на инсталации „Азотно-кислородна-1"/„АК-1"/, „ХО-1", „ХО-3", парк „Титул 1000", „Железопътно наливна естакада" /„АЖПНЕ"/, „ЦГФИ" и редица други;
- Изграждане на системи за усъвършенствано управление на инсталации „АВД-1", „Ккр" и „ВДМ-2";
- Реализация на системи за автоматизирано преминаване на инсталации „ВДМ-2" и „Хидроочистка и хидриране" в безопасно състояние;
- Внедрени са редица автоматизирани системи, свързани с планирането и управлението на дейностите и процесите свързани с нефтопреработката: Автоматизирана система за календарно планиране; програмен продукт PCMS (Plant Condition Management Software) по поддръжка на оборудването; софтуерна база данни SpiralSoft подпомагаща планирането на преработваните суровини с използване на настоящата система за линейно планиране в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД - Refinery and Petrochemical Modeling System (RPMS);
- Успешно са внедрени в експлоатация нови инженерно-технически системи за защита и безопасност, с цел минимизация възможните рискове и снижение на финансовите разходи на Дружеството;

Целенасоченото комплексно развитие на Дружеството, в частност получаването на доходи от реализираните инвестиционни проекти в голямата си част се основава на реализацията на „Комплекса за преработка на тежки остатъци". Пускът на „КПТО" през 2015 г. дава възможност за превес на получаването на доходи пред разходите за инвестиции и гарантира устойчивото ситуиране на пазара на горива на Дружеството в региона на югоизточна Европа. Позволи също така намаляване на разходите за производство на единица продукция, благодарение на увеличената конверсия, позволяваща по-пълното превръщане на нефтената суровина в светли продукти (дизел, бензин).

Очаквани инвестиции, доход от инвестиции и развитие на Дружеството

През 2021 г. голяма част от планираните инвестиции са насочени за реконструкцията на инсталация „ККр". За целта през 2019 г. се подписва договор за инженеринг, доставка на оборудване и строителство EPC с фирма КТ – KINETICS TECHNOLOGY S.p.A. Инвестиционният проект е на етап реализация, доставка на оборудване и материали и изпълнение на СМР.

През 2021 г. ще се изпълнява строителство на нова инсталация за „PSA-2". За изграждането ѝ през 2019 г. се сключва EPC договор с фирма SICIM S.p.A. Инвестиционният проект е на етап реализация, основното оборудване е монтирано, изплъняват се СМР.

Предстои изграждането и на две нови пещи на инсталации „ХО-1" и „ХО-2". Оборудването за пещите е доставено през 2020 г. Проведен е тендер за избор на изплънител на СМР, очаква се сключаване на договор. Предстои провеждане на тендер за избор на изпълнител на СМР.

През 2021 г. продължава реализацията на проекта по привеждането на Пирсове 1, 2 и 3 на ПТ „Росенец" към нормативните изисквания и добрите европейски практики, и изграждане на инсталация за регенерация на парите. Мероприятията се изпълняват в изпълнение на одобрена от Концедента инвестиционна програма към Договора за концесия на ПТ „Росенец". Договорите за изпълнение на СМР, доставки на оборудване и услуги са сключени в съответствие със Закона за обществените поръчки.

В инвестиционната програма на Дружеството са планирани инвестиции за проект „Строителство на Комплекс Нов полипропилен". Към настоящия момент е сключен договор за придобиване на лиценз и изготвяне на Базов проект.

През 2020 г.ко и 2021 г. се изпълняват редица мероприятия по модернизация на полевите контролно-измервателни системии /КИП/ и системи за автоматизация управлението на технологичните инсталации /ИАСУТП /.

По Програмите за техническо превъоръжаване – «комерчески и некомерчески» проекти, се изпълняват мероприятия, свързани с усъвършенстване на производствения процес, повишаване на надеждността, технологичното и техническото ниво, замяна на морално остаряло оборудване.

Голяма част от мероприятията са свързани с предстоящия капитален ремонт на завода през 2021 г.

Научноизследователска и развойна дейност

Научноизследователската дейност в Дружеството се осъществява основно в Структурните единици към Главен технолог – Изследователска Лаборатория /ИЛ/, Технически отдел /ТО/ и група „Качество". През 2020 г. дейността е насочена към разработки, свързани с решаването на конкретни технологични и екологични проблеми, и намирането на технологични решения, водещи до повишаване ефективността на процесите от дълбочинната преработка на нефта – хидрокрекинг, каталитичен крекинг и производство на битуми и котелни горива.

Направления за научно-приложна изследователска дейност през 2020 г.:

- Изследване върху ролята на катализатора за оптимизиране на процеса каталитичен крекинг тип флуид при преработване на вакуумни газьоли с произход от процеса хидрокрекинг на гудрон H-Oil;
- Изследвания на влиянието на нефтената суровина върху процеса хидрокрекинг на гудрон и каталитичен крекинг;
- Изследвания в лабораторни и промишлени условия на процеса каталитичен крекинг на прякодестилатни и хидрокрекирани вакуумни газьоли;
- Промишлени изследвания върху процеса хидрокрекинг на гудрон в диапазона на конверсии 55-93% чрез използването на нелинейния метод на най-малките квадрати и интер критериален анализ;
- Изследвания върху възможностите за управление и ограничаване на неприятните миризми от нефтената рафинерия;
- Изследвния върху възможностите за конрол на съдържанието на натрий в гудрона;
- Изследване върху причините за понижаване на октановото число на реформата в хибридна инсталация за каталитичен реформинг;
- Изследвания върху свойствата на смеси от окислени и неокислени прякодестилатни гудрони с неконвертирал остатък от худрокрекинг на гудрон с цел определяне на възможностите за производство на пътни битуми;
- Изследвания върху предизвикателствата за постигане на лимитите за съдържание на алуминий и силиций при производството на корабно гориво базирано на вакуумен остатък от хидрокрекинг на гудрон в ебулационен слой H-Oil;
- Разработване и внедряване на нова аналитична процедура за определяне на съвместимост на нефт и нефтени смеси.

Развойната дейност през годината е осъществявана в съответствие с инвестиционната програма на Дружеството по различните инвестиционни проекти.

Предстоящи сделки от съществено значение за дейността на Дружеството

В края на 2020 г. е подписан договор между „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД и „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. (Нидерландия) за работа на процесинг. Същият влиза в сила от.01.01.2021 г. и предвижда Дружеството да преработва при условията на процесинг, доставяните основни суровини от „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В.. Реализаранието на произведената готова продукция от Дружеството на територията на страната и извън нея ще се управлява от „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В.

Във връзка с преминаване към работа на процесинг, всички оперативни запаси, собственост на Дружеството (мъртви запаси, материали, полуфабрикати и готова продукция) ще бъдат продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. (Нидерландия) при стартиране на работа в условията на процесинг.

Информация за притежаваните, придобитите и прехвърляните от членовете на съветите през годината акции и облигации на Дружеството

По данни от Централния депозитар на Република България членовете на НС на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД през финансовата 2020 г. не са притежават, не придобиват и не прехвърлят акции и облигации на Дружеството.

Също по данни от депозитаря през 2020 г. членът на УС Димитър Стоянов Добрев притежава 32 броя акции от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. През финансовата 2020 г. същият не придобива нови акции от капитала и не прехвърля такива.

Членът на УС Росен Григоров Григоров притежава 3 броя акции от капитала на Дружеството. През финансовата 2020 г. същият не придобива нови акции от капитала и не прехвърля такива.

През финансовата 2020 г. останалите членове на УС Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов, Марина Николаевна Казакова (член от 03.04.2020 г.), Владислав Владимирович Братчиков (член от 03.04.2020 г.) и Павел Вилиевич Визильтер (член от 03.04.2020 г.) не притежават, не придобиват и и не прехвърлят акции и облигации на Дружеството.

Важни събития, настъпили след датата на баланса

Съгласно решение на Групата ЛУКОЙЛ на 29 декември 2020 г. е сключен договор за оказване на комплексна услуга (Operational and processing agreement) с дружеството „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. (Нидерландия), част от Групата „ЛУКОЙЛ". На база на сключения договор, считано от 1 януари 2021 г. Дружеството премина към бизнес-схема „Процесинг" (ишлеме).

При преминаването към работа на процесинг на 1 януари 2021 г. мъртвите запаси (включени в Активи, държани за продажба), технологичните и оперативните запаси от нефтена суровина, готова продукция и полуфабрикати (включени на редове основни материали; продукция; незавършено производство в „Материални запаси") са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс" Б.В. Количеството на продадените материални запаси възлиза на 457 166 тона на стойност 274 544 хил. лева към 31 декември 2020 г., както следва:

— Основни материали – 225 160 тона на стойност 125 692 хил. лв.;
— Продукция – 172 046 тона на стойност 115 045 хил. лв.;
— Незавършено производство – 38 236 тона на стойност 21 269 хил. лв.;
— Активи, държани за продажба – Мъртви запаси – 21 724 тона на стойност 12 538 хил. лв.

Собственост на Дружеството остават запасите, поддържани съгласно Закона за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти, включени на ред Нефт по ЗЗНН и Продукция по ЗЗНН в „Материални запаси".

С цел съкращаване на финансовите разходи на 26 януари 2021 г. Дружеството предсрочно погасява главницата и натрупаните лихви SACE с балансова стойност към 31 декември 2020 г. в размер на 234 595 хил. лева, получен от консорциум от четири банки - BNP Paribas Fortis SA, ING Bank, Societe Generale и UniCredit Bank Austria AG, за строителството на Комплекса за преработка на тежки отпадъци, въведен в експлоатация през 2015 г.

Информация относно правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на Дружеството

Търговският закон и Уставът на Дружеството не забраняват на членовете на съветите да придобиват акции и облигации.

Участието на членовете на съветите в търговски Дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети

Съгласно данните от Търговския регистър членовете на Надзорния съвет и Управителния съвет не участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници.

Информацията, налична в Агенцията по вписванията на Република България показва, че членът на НС Красимир Петров Първанов през 2020 г. притежава повече от 25 на сто от капитала на следните дружества:

- Едноличен собственик на капитала на „ЕЛ КОНСУЛТ ИНВЕСТ" ЕООД, гр. София;
- Едноличен собственик на капитала на „Пи ПАУЪР" ЕООД, гр. София;
- Собственик на 38,4% от капитала на „БГ ФУУДС ТРЕЙДИНГ" ООД ООД, гр. София;
- В качеството си на едноличен собственик на капитала на „ЕЛ КОНСУЛТ ИНВЕСТ" ЕООД, той участва като едноличен собственик на капитала на „НИК - ЕНЕРЖИ – 87" ЕООД, гр. София.

Членът на НС Валентин Василев Златев през 2020 г. притежава повече от 25 на сто от капитала на следните дружества:

- Едноличен собственик на капитала на „Агриуей Холдингс Лимитед" – Република Кипър;
- Чрез това дружество той косвено контролира следните дружества, на които е вписан в Търговския регистър като физическо лице-едноличен собственик на капитала:

• „БЛАГОЕВГРАД ПРОПЪРТИ" АД (в ликвидация), гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитед", което дружество притежава 98% от акциите на „БЛАГОЕВГРАД ПРОПЪРТИ" АД;

• „АГРО ЕКОПРОДУКТИ" ООД, гр. Правец, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД, гр. София. „АГРОХОЛД" АД е съдружник с 27% в капитала на „АГРО ЕКОПРОДУКТИ" ООД и едноличен собственик на капитала на другия съдружник в „АГРО ЕКОПРОДУКТИ" ООД – „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД, гр. София, което дружество притежава 73% от капитала на „АГРО ЕКОПРОДУКТИ" ООД;

• „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД, гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитед", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД – дружество, което е едноличен собственик на капитала на „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД;

• „АГРОХОЛД" АД, гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитед";

• „ОБЩЕСТВЕНО СТРОИТЕЛСТВО - АГРОБИЛД" АД, гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитед", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД – дружество, което от своя страна притежава 99,73% от капитала на „ОБЩЕСТВЕНО СТРОИТЕЛСТВО - АГРОБИЛД" АД;

• „АЛПИН СЕНТЪР БЪЛГАРИЯ" ООД, гр. Правец, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД. „АГРОХОЛД" АД е едноличен собственик на капитала на „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД, което дружество притежава 40% от капитала на „АЛПИН СЕНТЪР БЪЛГАРИЯ" ООД;

• „СТРОИТЕЛСТВО, КОМУНАЛНА ДЕЙНОСТ И УСЛУГИ" ЕООД, гр. Правец, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД. „АГРОХОЛД" АД е дружество, което притежава 99,73% от капитала на „ОБЩЕСТВЕНО СТРОИТЕЛСТВО – АГРОБИЛД" АД. „ОБЩЕСТВЕНО СТРОИТЕЛСТВО – АГРОБИЛД" АД притежава 100% от капитала на „СТРОИТЕЛСТВО, КОМУНАЛНА ДЕЙНОСТ И УСЛУГИ" ЕООД;

• „АГРОИНЖЕНЕРИНГ-90" ЕООД, гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД – дружество, което е едноличен собственик на капитала на „АГРОИНЖЕНЕРИНГ-90" ЕООД;

• „БАЛКАН ХЪНТЪР" ЕООД, гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД. „АГРОХОЛД" АД е едноличен собственик на капитала на „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД, което дружество притежава 100% от капитала на „БАЛКАН ХЪНТЪР" ЕООД;

• „ХОРНИТ" ООД, гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД. „АГРОХОЛД" АД е съдружник с 54,52% в капитала на „ХОРНИТ" ООД и едноличен собственик на капитала на другия съдружник в „ХОРНИТ" ООД – „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД, което дружество притежава 45,48% от капитала на „ХОРНИТ" ООД;

• „АЙСИКО" АД, гр.София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитед", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АЙСИКО" АД;

• „БЪЛГАРИЯ НА ДЛАН 2019" ООД, гр. София, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД. „АГРОХОЛД" АД е едноличен собственик на капитала на „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД, което дружество притежава 67% от капитала на „БЪЛГАРИЯ НА ДЛАН 2019" ООД;

• Сдружение „ГОЛФ КЛУБ ПРАВЕЦ", гр. Правец, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД – дружество-член на Сдружение „ГОЛФ КЛУБ ПРАВЕЦ". „АГРОХОЛД" АД е едноличен собственик на капитала на другия член на Сдружението – „ТЕРА ТУР СЕРВИЗ" ЕООД. „АГРОХОЛД" АД е съдружник с 54,52% в капитала на третия член на Сдружение – „ХОРНИТ" ООД;

• „УНИВЕРСИТЕТСКИ НЕДВИЖИМИ ИМОТИ - ПРАВЕЦ" АД, гр. Правец, чрез притежание на 100% от капитала на „Агриуей Холдингс Лимитид", което дружество притежава 99,99% от капитала на „АГРОХОЛД" АД. „АГРОХОЛД" АД е едноличен собственик на капитала на „ТЕРА

ТУР СЕРВИЗ" ЕООД, което дружество притежава 69% от капитала на „УНИВЕРСИТЕТСКИ НЕДВИЖИМИ ИМОТИ - ПРАВЕЦ" АД.

Останалите членове на съветите не участват в други дружества, в които да притежават повече от 25 на сто от капитала.

Информация за участието на членовете на Управителния и Надзорния съвет през финансовата 2020 г. като прокуристи, управители или членове на съвети на други търговски дружества:

За членовете на Управителния съвет:

Председател на УС „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД Ильшат Шарафутдинов участва като Председател на УС на „ЛУКОЙЛ Фондация" през финансовата 2020 г. Останалите членове на УС на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД: Димитър Стоянов Добрев, Росен Григоров Григоров, Владислав Владимирович Братчиков (член от 03.04.2020 г.), Марина Николаевна Казакова (член от 03.04.2020 г.) и Павел Вилиевич Визильтер (член от 03.04.2020 г.) - не участват в кооперации като прокуристи, управители или членове на управителните съвети на други търговски дружества.

За членовете на Надзорния съвет:

Рустем Рафаилевич Гималетдинов участва в колективните органи на следните други търговски дружества:

- Член и председател на Надзорния съвет на „Петротел ЛУКОЙЛ" Румъния;
- Член и председател на Съвета на директорите на „ИСАБ Италия".

Валентин Василев Златев участва в колективните органи на следните други търговски дружества:

- Член на Надзорния съвет на Пенсионноосигурително дружество ПОАД „ЦКБ-Сила".
- Управител на „Енергико Трейдинг България" ООД

Иван Сергеевич Однолько участва в колективните органи на следните други търговски дружества:

- Член на Надзорния съвет на „Петротел ЛУКОЙЛ" Румъния;
- Член на Съвета на директорите на „ИСАБ Италия";
- Член на Надзорния съвет на „Зееланд Рафинерия" АД Холандия.

Андрей Николаевич Тихонов участва в колективните органи на следните други търговски дружества:

- Член на Съвета на директорите на „ИСАБ Италия".

Финансов риск

Доколкото финансовият риск е обективно явление, изключването му изцяло при осъществяване на финансовата дейност на Дружеството е невъзможно.

За намаляване на финансовия риск Дружеството провежда строго регламентирана отчетна политика по отношение на управление на паричните потоци.

Дружеството приема в процеса на осъществяване на финансова дейност само тези видове финансови рискове, нивото на които не превишава нивото на доходност – риск.

С цел минимизиране и/или отклонение на риска, се прибягва до застраховането му, чрез въвеждане на изискване за предоставяне на гаранции от страна на контрагентите (банкови, парични), стараейки се да се прехвърлим риска, като се съпоставя цената за прехвърляне и придобитата изгода.

Кредитен риск

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД намалява експозицията си на кредитен риск като определя строги изисквания към условията на разплащане в договори, по които е страна и изисква предварително проучване на партньорите, прибягване до отказ от ненадеждни такива, получаване на обезпечения и гаранции и т.н.

В отношенията си с доставчици дава приоритет на разсрочената форма на разплащане или акредитив, пред възможността за плащане на аванс, а там където е необходимо предоставянето на аванс, то задължително плащането се осъществява след предоставяне на банкова гаранция от страна на контрагента.

В отношенията си с клиентите Дружеството търгува продукцията си основно чрез свързани лица и донякъде рискът от просрочени плащания се ограничава в рамките на Групата, при това в последните години са въведени правила за работа, недопускащи просрочия. Авансовата форма на разплащане е предпочитана и използвана в отношенията с трети лица.

Ликвиден риск

Минимизирането на ликвидния риск е основна задача на финансовите служби в Дружеството. Това се постига чрез планиране на движението на паричните средства и обезпечаване на Дружеството с необходимото финансиране. Чрез система „Календарно планиране на движението на паричните средства", се постига минимизиране на рисковете от недостиг на парични средства и погасяване на задълженията, без реализация на неприемливи загуби или увреждане репутацията на Дружеството.

За 2020 г., като продължение на дългогодишна работа в това направление, Дружеството е напълно обезпечено с необходимите оборотни вътрешно-групови кредити, в размери осигуряващи покриването на временния недостиг от парични средства и обезпечаващи разплащането по възникнали задължения с контрагенти, данъчни служби, персонал и т.н..

Риск на паричния поток

Ежедневния строг контрол върху паричните средства, избягване на плащания извън планираните, ангажиране на службите, които имат преки отношения с контрагентите за получаване на достоверна информация за времето на доставките и предстоящите плащания, както и своевременното отразяването на тази информация в плана за движение на паричните средства, до голяма степен минимизира този риск. Както е посочено при другите видове рискове, Дружеството е обезпечено с вътрешно фирмени кредити, което дава възможност да се компенсира временният недостиг от парични средства и съответно поради характера на този вид финансиране, рискът на паричния поток е сведен до минимум.

Договорите, сключени през годината по чл. 240 б от Търговския закон

Съгласно чл. 240 „б" от Търговския закон, членовете на съветите са длъжни да уведомят писмено Управителния съвет, когато те или свързани с тях лица сключват с Дружеството договори, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

През 2020 г., членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет не сключват с Дружеството договори по чл. 240 „б" от Търговския закон.

Допълнителна информация по раздел IVA от Приложение №10 от Наредба №2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане и допускане да търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация, и чл. 32(1) т.2, във връзка с чл. 41а, т.1.

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби на Дружеството.

	2020 година		% дял от продажбите	2019 година		% дял от продажбите
Продукт / Направление	Количество	Хил. лв.		Количество	Хил. лв.	
Бензинови продукти	**1 611 556**	**1 053 527**	**36,01%**	**2 270 240**	**2 259 228**	**35,71%**
Вътрешни пазари	177 337	129 524	4,43%	212 528	231 583	3,66%
Външни пазари	1 434 219	924 003	31,58%	2 057 712	2 027 645	32,05%
Газ	**78 055**	**51 264**	**1,75%**	**131 325**	**99 004**	**1,56%**
Вътрешни пазари	76 987	50 989	1,74%	131 325	99 004	1,56%
Външни пазари	1 068	275	0,01%	0	0	0,00%
Газова сяра	**90 615**	**5 578**	**0,19%**	**109 498**	**10 121**	**0,16%**
Вътрешни пазари	185	39	0,00%	97	20	0,00%
Външни пазари	90 430	5 539	0,19%	109 401	10 101	0,16%
Дизелови продукти	**2 283 817**	**1 470 235**	**50,25%**	**3 054 516**	**3 189 539**	**50,41%**
Вътрешни пазари	1 336 068	878 713	30,03%	1 557 856	1 630 622	25,77%
Външни пазари	947 749	591 522	20,22%	1 496 660	1 558 917	24,64%
Котелно гориво и други нефтопродукти	**354 566**	**111 018**	**3,80%**	**644 994**	**316 562**	**5,01%**
Вътрешни пазари	125 193	53 595	1,83%	107 103	61 705	0,98%
Външни пазари	229 373	57 423	1,97%	537 891	254 857	4,03%
Реактивно гориво	**137 195**	**94 315**	**3,22%**	**229 504**	**258 830**	**4,09%**
Вътрешни пазари	137 195	94 315	3,22%	229 504	258 830	4,09%
Химични продукти	**86 884**	**129 416**	**4,42%**	**101 618**	**178 573**	**2,82%**
Вътрешни пазари	13 984	20 114	0,69%	8 806	15 823	0,25%
Външни пазари	72 900	109 302	3,73%	92 812	162 750	2,57%
Други доходи		**10 588**	**0,36%**		**15 184**	**0,24%**
Вътрешни пазари		6 961	0,24%		8 704	0,14%
Външни пазари		3 627	0,12%		6 480	0,10%
Вътрешни пазари общо		**1 227 289**			**2 297 587**	
Външни пазари общо		**1 688 064**			**4 014 270**	
Общо		**2 915 353**			**6 311 857**	

2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари. Информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/ потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с Дружеството.

Информацията за продажбите за вътрешния и външния пазар е предоставена в таблица № 1, а информацията за източниците за снабдяване с материали, необходими за производство на стоки и предоставянето на услуги е посочена в таблица № 2.

Таблица 1

Клиент / направление	Степен на свързаност	2020 година		2019 година	
		Хил. лв.	%	Хил. лв.	%
Вътрешни пазари		**1 234 250**	**100,00%**	**2 306 291**	**100,00%**
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД	Свързано лице	1 075 604	87,15%	1 965 695	85,23%
„ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД	Свързано лице	94 263	7,64%	258 217	11,20%
„ЛУКОЙЛ - България Бункер" ЕООД	Свързано лице	56 315	4,56%	72 506	3,14%
Други	-	8 068	0,65%	9 873	0,43%
Външни пазари		**1 691 691**	**100,00%**	**4 020 750**	**100,00%**
„Акпет Акарйакът Дагътъм" А. Ш.	Свързано лице	105 094	6,21%	200 262	4,98%
„ЛИТАСКО" СА	Свързано лице	1 297 947	76,73%	3 360 112	83,57%
„ЛУКОЙЛ Румъния"	Свързано лице	38 582	2,28%	88 050	2,19%
„ЛУКОЙЛ Македония"	Свързано лице	45 133	2,67%	100 695	2,50%
„ЛУКОЙЛ Сърбия" АД	Свързано лице	57 750	3,41%	96 029	2,39%
Други	-	147 185	8,71%	175 602	4,37%
Общо продажби		**2 925 941**		**6 327 041**	

Таблица 2

Доставчик	Степен на свързаност	2020 година		2019 година	
		Хил. лв.	%	Хил. лв.	%
„ЛИТАСКО" СА	Свързано лице	2 533 010	82,72%	5 694 970	90,29%
„Булгаргаз" ЕАД	Трети лица	92 142	3,01%	163 800	2,60%
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД	Свързано лице	33 246	1,09%	57 189	0,91%
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД	Трети лица	32 016	1,04%	14 149	0,22%
„Сичим С.П.А."	Трети лица	26 845	0,88%	2 035	0,03%
„Дитсманн Енергоремонт Холдинг" АД	Трети лица	26 691	0,87%	23 246	0,37%
„ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД	Трети лица	21 591	0,71%	0	0,00%
„ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ" АД	Трети лица	17 732	0,58%	40 625	0,64%
Шелл Каталистс энд Текнолоджис	Трети лица	3 360	0,11%	32 700	0,52%
Други	-	275 054	8,98%	278 979	4,42%
Общо доставки		**3 061 687**	**100,00**	**6 307 693**	**100,00**

3. Информация за сключени съществени сделки

В изпълнение на програмата за ликвидация през 2020 г. са извършени сделки за продажба на материални активи, както следва:

1. Продажба на материални активи от „АВД-2" „съдове за инхибитор/Пак 626-3101и Р104, Р601", „Пропаръчна станция", „ТЕЦ-К9, К10, К11", „Катализаторен цех", „Битова сграда и подстанция 248", „Сграда подстация 6,04 кв и подстанция 231", „Е-80 хладен цех,естакада 140, 80, П, СТ 032" на „Ростер" ООД, на стойност 872 хил. лв. без ДДС, а стойността на услугата по ликвидация на активите е 472 хил.лв. без ДДС.

4. Информация относно сделките, сключени между Дружеството и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружеството е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Дружеството.

Информация за сключени сделки със свързани лица е представена във финансовия отчет.

През 2020 г. няма сключени сделки извън обичайната дейност на Дружеството или сделки, които съществено се отклоняват от пазарните условия.

5. Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

През 2020 г., основното събитие, което оказва негативно влияние и съществено изменение на показателите на Дружеството е възникналата пандемия в световен мащаб от COVID-19, водеща до драстичен спад на котировките и потреблението на нефт и нефтопродукти. В резултат на ограничителните мерки, въведени не само на територията на Република България, но и в основните дестинации за разпространение на готовата продукция на Дружеството и спада на котировките на продуктите от нефтен произход, в реализираните количества и съответно в приходите от продажби през 2020 г. се наблюдава съществено намаление.

6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Дружеството и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството.

През 2020 г. не са осъществявани сделки, които да са водени извънбалансово.

7. Информация за дялови участия на Дружеството за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

Име на дружеството		% на участие	2020	2019
			Хил. лв.	Хил. лв.
ПОАД „ЦКБ – СИЛА" АД	България	1,4%	150	150
Общо			**150**	**150**

8. Информация относно сключените от Дружеството или дружеството майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

През 2020 г., Дружеството има сключени договори за заеми, както следва:

• Със свързани лица - вътрешно-групови заеми с „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В. Холандия, „ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В., „ЛИТАСКО" СА и ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ", които са прекратени към 31.12.2020 г.;

• С трети лица - банкови кредити със CITIBANK и SACE кредитен ресурс с четири банки - BNP Paribas Fortis SA, ING Bank, Societe Generale и UniCredit Bank Austria AG.

През 2020 г. е сключен договор за заем между „ЛИТАСКО" СА, в качеството на заемодател с „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, в качеството му на заемополучател, при следните условия:

- Стойност на договора - до 850 млн. евро;
- Целта на заема - финансиране на дейността на револвираща основа;

- Лихвен процент по договор е 0.875% годишно (заплаща се веднъж годишно);
- Срок на предоставяне и крайни срокове на плащане до 31.12.2023 г.;
- Към 31.12.2020 г. салдото по кредитната линия е 641 452 хил. евро (1 255 млн. лева).

В справката по-долу е представена кратка информация за кредитите и заемите, предоставени на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД – задлъжнялост към 31.12.2020 г.

Контрагент	**Предмет на договора**	**Валута**	**Стойност на договора**	**Срок на договора**	**Лихвен % по договор**	**Салдо към 31.12.2020 г.**
I. Краткосрочни						
„ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В.	Финансиране на дейността	EUR	500 000 000,00	прекратен на 30.11.2020 г.	3-месечен EURLIBOR + 1,00%	0,00
„ЛУКИНТЕР Финанс" Б.В.	Финансиране на дейността	USD	500 000 000,00	прекратен на 30.11.2020 г.	3-месечен LIBOR + 1,00%	0,00
II. Дългосрочни						
„ЛИТАСКО" СА	Финансиране на дейността	EUR	850 000 000,00	31.12.2023 г.	Годишно 0,875%	641 451 563,59
BNP Paribas Fortis SA ING Bank Societe Generale UniCredit Bank Austria AG	Финансиране на строителството на „КПТО", съгласно ЕПС-договор с Technip Italy S.p.A.	EUR	420 000 000,00	21.12.2022 г.	6-месечен EURIBOR + 2,5%	120 000 000,00
„ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В.	Финансиране на дейността	USD	500 000 000,00	прекратен 30.11.2020 г.	3-месечен LIBOR + 2,50%	0,00
CITIBANK	Договор за кредитен ресурс	EUR	97 585 550,00	приключил на 26.05.2020г.	6-месечен EURIBOR + 0,125%	0,00
ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ"	Договор за целеви заем на револвираща основа	EUR	1 000 000 000,00	прекратен на 31.12.2020 г.	3-месечен EURIBOR + 4,75%	0,00

Към 31.12.2020 г. общата балансова стойност в лева на получените банкови заеми показани в таблицата по-горе е 1 490 040 хил. лв.

Съществуват задължения и поети ангажименти по получени от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД кредити и заеми, чието изпълнение е гарантирано от ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ", както следва :

• По договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции и документарни акредитиви с Уникредит Булбанк АД, на стойност 365 млн. лв. Срокът на корпоративната гаранция е до 15.09.2024 г.;

• По споразумение за SACE кредитен ресурс с BNP PARIBAS S.A. на стойност 420 млн. евро. Срокът на корпоративната гаранция е до 30.05.2024 г.;

• По кредитната линия за откриване на банкови гаранции и акредитиви с банка ING Bank N.V. - Sofia Branch на обща стойност до 48 млн. щатски долара. Срока на корпоративната гаранция е до 05.03.2024 г.

Дружеството има получени банкови гаранции за добро изпълнение от трети страни, с които се гарантира изпълнение на задълженията по сключени договори на стойност 10 455 хил. лв., 4 533 хил. щатски долара и 16 556 хил. евро.

9. Информация относно сключените от Дружеството или дружеството майка, в качеството им на заемодател, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати.

Дружеството няма сключени договори за заем, в качеството му на заемодател.

Дружеството не е предоставяло гаранции на свързани лица.

Дружеството има предоставени банкови гаранции за плащане, банкови гаранции за добро изпълнение и поръчителства в полза на митнически учреждения, Министерство на финансите, Министерство на околната среда и водите /МОСВ/, Министерство на транспорта, информационните технологии и съобщенията /МТИТС/, Електроенергиен системен оператор /ЕСО/, Булгаргаз и други на стойност 118 231 хил. лв., 116 000 хил. щатски долара и 4 411 хил. евро.

Информация по точки 8 и 9 за крайното дружество майка, е публикувана на следния интернет сайт, където се намират консолидираните финансови отчети на ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" към 31 декември 2020 г.:

http://www.lukoil.com/InvestorAndShareholderCenter/ReportsAndPresentations/FinancialReports.

10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период.

През 2020 г. не е извършена нова емисия на ценни книжа и не са генерирани средства от такъв източник.

11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Дружеството не публикува прогнози за финансовия си резултат.

12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Дружеството е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Отчитайки водената от Дружеството политика на управление на финансовите ресурси, може да се направи извод, че и през 2021 година ще се изпълнява задачата да се поддържа платежоспособността на Дружеството. Това гарантира погасяване на задълженията към доставчици, бюджет, обществено осигуряване, персонал и други, както и обслужване на предоставените на Дружеството кредити и заеми.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД привлича средства за финансиране на операционната и инвестиционната си дейност от своя мажоритарен акционер „ЛИТАСКО" СА, предприятие от Групата «ЛУКОЙЛ». Отчитайки наличният договорен кредитен лимит, може да се направи извода, че Дружеството няма да изпадне в затруднения при изпълнение на краткосрочните си финансови задължения.

13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

Планираните през 2021 г. – 2023 г. инвестиции в размер на 585,43 млн. щатски долара са със собствени средства, т.е. 100% участие на ПАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ". В инвестиционната програма на Дружеството са планирани значителни инвестиции за реконструкцията на инсталация „Каталитичен крекинг" в 2021 г. и строителство на нов комплекс „Полипропилен" в 2022 г. – 2023 г.

По направления	Инвестиционни разходи (без ДДС), хил. щ. дол.		
	2021	2022	2023
Общо	**120 501**	**212 010**	**252 918**
Нефтопреработка	58 714	121 692	142 200
Информационно-технологическо обезпечаване	3 905	3 468	6 078
Енергоефективност	7 008	2 466	7 600
Други проекти	50 874	84 384	97 040

14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

През 2020 г. не са настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

15. Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове.

• Система за вътрешен контрол

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е установена система за вътрешен контрол, целта на която е да осигури разумна увереност в постигане целите на Дружеството, свързани с оперативната дейност, подготовката на отчетността, спазването изискванията на законодателството, локалните нормативни актове, приетите корпоративни принципи, норми и правила.

Прилагането на системата за вътрешен контрол се осъществява чрез Карта на рисковете, в която е идентифициран съществен риск от „Несъответствие на отчетност на предприятието със законовите изисквания и установените правила и като следствие санкции от държавни органи и изкривяване на корпоративната отчетност" в рамките на процесите „Управление на финансово-икономическата дейност" и „Управление на счетоводна и данъчна отчетност". Определени са длъжностните лица, отговорни за контрол на риска.

В съответствие с Правилник за вътрешен контрол в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е утвърдена контролна процедура, включена в „Основна процедура за управление на Дирекция по икономика и финанси в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД".

В Карта на рисковете, Матрица на рисковете и контролните процедури са идентифицирани всички съществени рискове, към понижаването, на които трябва да бъде насочен вътрешния контрол за предотвратяване реализацията им и своевременното отстраняване или минимизиране на възможните негативни последствия, определени са длъжностните лица, отговорни за контрол на риска. С цел намаляване до допустимо ниво на съществените контролируеми рискове, реализацията на които ще окаже негативно въздействие върху постигането на целите на съответните процеси, са разработени и утвърдени със заповеди или разпореждания съответните контролни процедури.

Вътрешният контрол се осъществява от всички органи на управление на Дружеството и неговите работници в процеса на постигане на поставените пред тях цели. Всеки орган на управление и работник на Дружеството изпълнява своите задачи и задължения по вътрешен контрол, изхождайки от делегираните му пълномощия и носи отговорност за организацията и ефективното функциониране на подконтролната му част от системата за вътрешен контрол на Дружеството.

• Система за управление на рисковете

Ръководството на Дружеството се стреми да развива активно управление на риска, като за целта е внедрило система за управление на рисковете и насочва усилията си за нейното подобряване в съответствие с най-добрите международни практики.

Системата за управление на риска определя правомощията и отговорностите в структурните подразделения на Дружеството, организацията и реда за взаимодействие при управление на рисковете, анализ и оценка на информация, свързана с рисковете, изготвяне на периодична отчетност

на управление на рисковете, включваща ведомости на рискове, регистър на рискове с приложения – карта с рискове (графично представяне на вероятността и размера на последиците от рискове, дърво на рисковете (съвкупност на идентифицираните рискове), обосноваващи материали.

Управлението на риска в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се осъществява от служителите на всички нива на управление и е неразделна част от производствено-стопанските дейности и системата за корпоративно управление на Дружеството.

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД управлението на риска се извършва в съответствие с утвърдена методология, определяща изисквания към идентификацията, описанието и оценката на риска, начина за реагиране на риска, разработване, реализиране и мониторинг на изпълнението на мероприятия за въздействие върху риска. В Дружеството е изготвен общ корпоративен регистър на рискове.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД декларира, че приетите от него инвестиционни и стратегически решения са обосновани на резултати от проведени анализи на текущи и бъдещи рискове, като счита, че този подход е инструмент за повишаване на операционната и финансова устойчивост, както и стойността на Дружеството.

16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

През 2020 г. в състава на Управителния съвет настъпват следните промени:

С решение на Надзорния съвет на Дружеството, прието на 27.03.2020 г., в състава на Управителния съвет са избрани Марина Николаевна Казакова, Владислав Владимирович Братчиков и Павел Вильевич Визильтер. Новоизбраните членове на Управителния съвет са вписани в Търговския регистър на 03.04.2020 г.

През 2020 г. в състава на Надзорния съвет настъпват следните промени:

С решение, прието на извънредно Общо събрание на акционерите, проведено на 31.07.2020 г., от състава на Надзорния съвет е освободен Валентин Василев Златев. Освобождаването на същия е официално вписано в Търговския регистър на 10.08.2020 г.

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Дружеството независимо от това, дали са били включени в разходите на Дружеството или произтичат от разпределение на печалбата, включително:

а) получени суми и непарични възнаграждения от:

- членовете на Управителния съвет през 2020 г. са в размер на 2 176 хил. лв., в това число:
  - Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов ПУС и член на УС 590 хил. лв.
  - Димитър Стоянов Добрев член на УС 415 хил. лв.
  - Росен Григоров Григоров член на УС 344 хил. лв.
  - Павел Вилиевич Визилтер от 03.04.2020 г. член на УС 235 хил. лв.
  - Владислав Владимирович Братчиков от 03.04.2020 г. член на УС 125 хил. лв.
  - Марина Николаевна Казакова от 03.04.2020 г. член на УС 200 хил. лв.
  - Евгений Владимирович Турлыкин до 29.09.2019 г. вкл. член на УС 109 хил. лв.
  - Александр Петрович Иванов до 28.10.2019 г. вкл. член на УС 158 хил. лв.

В сумите са включени възнагражденията: на ПУС по договор за възлагане на управление и представителство, на членовете на Управителния съвет и от трудови договори.

- членовете на Надзорния съвет през 2020 г., са в размер на 171 хил. лв., в това число:
  - Рустем Рафаилевич Гималетдинов Председател на НС 36 хил. лв.
  - Валентин Василев Златев до 10.08.2020 г. вкл. Зам. председател на НС 25 хил. лв.
  - Иван Сергеевич Однолько член на НС 36 хил. лв.
  - Андрей Николаевич Тихонов член на НС 36 хил. лв.
  - Красимир Петров Първанов член на НС 38 хил. лв.

б) възникналите през 2020 г. възнаграждения по договори за управление и трудови договори, които се дължат към по-късен момент са в размер на 1 139 хил. лв., в това число:

• Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов	ПУС и член на УС	341 хил. лв.
• Димитър Стоянов Добрев	член на УС	178 хил. лв.
• Росен Григоров Григоров	член на УС	145 хил. лв.
• Павел Вилиевич Визилтер	член на УС	116 хил. лв.
• Владислав Владимирович Братчиков	член на УС	190 хил. лв.
• Марина Николаевна Казакова	член на УС	157 хил. лв.
• Рустем Рафаилевич Гималетдинов	Председател на НС	3 хил. лв.
• Иван Сергеевич Однолько	член на НС	3 хил. лв.
• Андрей Николаевич Тихонов	член на НС	3 хил. лв.
• Красимир Петров Първанов	член на НС	3 хил. лв.

в) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент;

През 2020 г. няма възникнали условни или разсрочени възнаграждения на членовете на Управителния и Надзорния съвет на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

г) сума, дължима от Дружеството за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

Дружеството не дължи суми за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения, на членовете на Управителния и Надзорния съвет, съгласно сключените им договори по чл. 241 и чл. 242 от Търговския закон.

18. Информация за известните на Дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

На 09.12.2020 г. „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс" Б.В. Холандия прехвърля притежаваните от него 89 426 593 поименни, безналични и неделими акции, всяка на стойност 1 лев, представляващи 89,97 % от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, на „ЛИТАСКО" СА Женева, Швейцария (LITASCO SA).

Към настоящия момент „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се намира под прекия контрол на мажоритарния си акционер, който според последните справки с акционерната книга на Дружеството (актуална към 31.12.2020 г.), е „ЛИТАСКО" СА, притежаващо 89,97 % от капитала на Дружеството.

Към настоящият момент Дружеството няма информация за решения, в резултат, на които в бъдеще могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

19. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Дружеството по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

През финансовата 2020 г. Дружеството няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на такава стойност.

Друга информация по преценка на дружеството.

През 2020 г., Дружеството успешно се регистрира в Министерството на Икономиката, в съответствие с изискванията на Закона за административното регулиране на икономическите дейности, свързани с нефт и продукти от нефтен произход. Дружеството получава Удостоверение № 204/08.01.2020г., разрешаващо му да извършва дейност „търговия на едро с нефт и продукти от нефтен произход".

Отговорности на Ръководството

В изпълнение на нормативните изисквания, Ръководството изготвя Доклад за дейността и Финансов отчет за всяка финансова година, даващ вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството за календарната година, отчитайки финансовите резултати от дейността и паричните потоци, в съответствие с приложимата счетоводна рамка. За изготвяне на финансовите отчети Дружеството прилага нормите от МСФО, приложими и в Европейския съюз и Българското счетоводно законодателство.

Отговорността на Ръководството включва: разработване, внедряване и поддържане на система за вътрешен контрол, осигуряваща изготвянето и достоверното представяне на финансовите отчети така, че да не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали се дължат на измама или на грешка; извършване на подбор и прилагане на подходящи счетоводни политики; изготвяне на приблизителни счетоводни оценки, които да са разумни при конкретните обстоятелства.

Ръководството потвърждава, че е действало съобразно своите отговорности и че финансовият отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приложими в Европейския съюз.

Ръководството също така потвърждава, че при изготвяне на настоящия Доклад за дейността е представило вярно и честно развитието и резултатите от дейността на Дружеството за 2020 г., както и неговото състояние и основните рискове, пред които е изправено. Ръководството е одобрило за издаване Доклада за дейността и Финансовия отчет за 2020 година.

ПРЕДСЕДАТЕЛ НА УПРАВИТЕЛНИЯ СЪВЕТ
НА „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД: ..... **Ильшат М. Шарафутдинов**