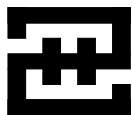


Междинен съкратен консолидиран
финансов отчет

„Проучване и добив на нефт и газ” АД

30 юни 2026 г.



Съдържание

	Страница
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци	5
Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет	6

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

	Пояснение	30 юни 2026 г. ‘000 евро	31 декември 2025 г. ‘000 евро
Активи			
Нетекущи активи			
Нематериални активи	6	33	35
Имоти, машини и съоръжения	7	20 599	21 282
Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал		294	281
Отсрочени данъчни активи		986	977
Нетекущи активи		21 912	22 575
Текущи активи			
Материални запаси		5 096	4 235
Краткосрочни финансови активи	8	13 442	13 505
Търговски вземания		950	480
Вземания от свързани лица		18 540	16 963
Други вземания		3 327	3 452
Пари и парични еквиваленти		2 407	1 858
Текущи активи		43 762	40 493
Общо активи		65 674	63 068

Изготвил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Дата: 19 август 2026 г.

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	30 юни 2026 г. ‘000 евро	31 декември 2025 г. ‘000 евро
Собствен капитал			
Акционерен капитал	9	6 236	6 252
Резерви		39 399	39 399
Неразпределена печалба		2 575	2 022
Собствен капитал, отнасящ се до собствениците на предприятието майка		48 210	47 673
Неконтролиращо участие		2 528	2 517
Общо собствен капитал		50 738	50 190
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Провизии		596	596
Пенсионни задължения към персонала		180	181
Задължения по лизингови договори		117	135
Задължения към свързани лица		28	17
Финансирания		3	3
Нетекущи пасиви		924	932
Текущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала		1 027	1 196
Банков заем		1 540	-
Задължения по лизингови договори		43	69
Търговски задължения		1 095	497
Задължения към свързани лица		9 468	9 425
Задължения за данъци върху дохода		3	13
Други задължения		836	746
Текущи пасиви		14 012	11 946
Общо пасиви		14 936	12 878
Общо собствен капитал и пасиви		65 674	63 068

Изготвил:
Кремена Върбова

Изпълнителен директор:
Пламен Николов

Дата: 19 август 2026 г.

Изпълнителен директор:
Любомир Чакъров

Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

	Пояснение	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Приходи от продажби		9 529	10 295
Други доходи		558	367
Разходи за материали		(757)	(1 247)
Разходи за външни услуги		(722)	(1 541)
Разходи за персонала		(3 429)	(3 192)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	6, 7	(1 133)	(1 124)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(4 373)	(4 103)
Промени в наличностите на готовата продукция и незавършеното производство		718	(348)
Други разходи		(509)	(1 082)
Капитализирани разходи за придобиване на ДА по стопански начин		259	1 967
Печалба от оперативна дейност		141	(8)
Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал		13	12
Загуба/Печалба от операции с финансови активи		(71)	175
Финансови разходи		(276)	(207)
Финансови приходи		755	272
Печалба за периода преди данъци		562	244
Разходи за данък върху дохода		(13)	(17)
Печалба за периода		549	227
Общ всеобхватен доход за периода		549	227
Печалба за годината, отнасяща се до:			
Неконтролиращото участие		11	12
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка		538	215
Общо всеобхватен доход за годината, отнасящ се до:			
Неконтролиращо участие		11	12
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка		538	215
Доход на акция	11	евро 0,04	евро 0,02

Изготвил:
Кремена Върбова

Изпълнителен директор:
Пламен Николов

Дата: 19 август 2026 г.

Изпълнителен директор:
Любомир Чакъров

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са в '000 евро	Отнасящ се към притежателите на собствен капитал на предприятието майка			Общо	Неконтро-лиращо участие	Общо собствен капитал
	Акционерен капитал	Резерви	Неразпре-делена печалба			
Салдо към 1 януари 2026 г.	6 252	39 399	2 022	47 673	2 517	50 190
Ефект от превалутиране по реда на чл. 33 от ЗВЕРБ	(16)	-	16	-	-	-
Салдо към 1 януари 2026 г.	6 236	39 399	2 038	47 673	2 517	50 190
Печалба за периода	-	-	538	538	11	549
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	538	538	11	549
Други промени в капитала	-	-	(1)	(1)	-	(1)
Салдо към 30 юни 2026 г.	6 236	39 399	2 575	48 210	2 528	50 738

Всички суми са в '000 евро	Отнасящ се към притежателите на собствен капитал на предприятието майка			Общо	Неконтро-лиращо участие	Общо собствен капитал
	Акционерен капитал	Резерви	Неразпре-делена печалба			
Салдо към 1 януари 2025 г.	6 252	39 432	1 654	47 338	2 495	49 833
Печалба за периода	-	-	371	371	22	393
Друга всеобхватна загуба	-	(36)	-	(36)	-	(36)
Общо всеобхватен доход за периода	-	(36)	371	335	22	357
Разпределение на печалбата към резерви	-	5	(5)	-	-	-
Други промени в капитала	-	(2)	2	-	-	-
Салдо към 31 декември 2025 г.	6 252	39 399	2 022	47 673	2 517	50 190

Изготвил:
Кремена Върбова

Изпълнителен директор:
Пламен Николов

Дата: 19 август 2026 г.

Изпълнителен директор:
Любомир Чакъров

Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци

	За 6 месеца Към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца Към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	12 493	13 227
Плащания към доставчици	(6 900)	(8 176)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(3 537)	(3 436)
Плащания за корпоративен данък върху печалбата	(14)	(21)
Плащания за други данъци, без корпоративен данък	(983)	(953)
Други плащания за оперативна дейност	(873)	(1 081)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	186	(440)
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(25)	(66)
Предоставени заеми	(1 445)	(246)
Постъпления от предоставени заеми	69	4
Постъпления от дивиденди	431	149
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(970)	(159)
Финансова дейност		
Постъпления / (плащания) по получен заем (овъдрафт), нетно	(20)	25
Получен заем от търговска банка	1 540	-
Плащания по лизингови договори	(2)	(2)
Плащания за лихви	(94)	(129)
Други плащания за финансова дейност	(91)	(38)
Нетен паричен поток от финансова дейност	1 333	(144)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	549	(743)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	1 858	3 356
Печалба от валутна преоценка на пари и парични еквиваленти	-	6
Пари и парични еквиваленти в края на периода	2 407	2 619

Изготвил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Дата: 19 август 2026 г.

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров



Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

1 Обща информация

„Проучване и добив на нефт и газ“ АД е регистрирано като акционерно дружество в търговския регистър при Софийски градски съд по фирмено дело № 4812/2004 г. на СГС-ФО, парт. №83784, том 1022, стр.131 и вписани промени с решение №1/27.05.2004 г., решение №2/15.06.2004 г., решение №3/25.02.2005 г., решение №4/31.03.2005 г., решение №5/15.04.2005 г., решение №6/15.08.2005 г., решение №7/12.10.2005 г., решение №8/28.03.2006 г. и решение №9/28.08.2006 г. Седалището и адресът на управление на Дружеството е гр. София, район Средец, ул. „Стефан Караджа“ № 2.

Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 824033568.

Акциите на Дружеството са регистрирани на „Българска фондова борса“ АД, София от 06.06.2003 г. с борсов код NGAZ.

Основната дейност на Дружеството се състои в:

- търсене, проучване и реализация на суров нефт и природен газ;
- търсене, проучване и експлоатация на находища на термални, минерализирани и подземни води за питейни, битови и промишлени цели;
- разкриване и проучване на находища на геотермална енергия;
- сондиране на търсещи, проучвателни и експлоатационни сондажи за нефт и газ, подземни води и геотермална енергия; и
- всички видове сервизна дейност, свързана с основния предмет на дейност.

Мажоритарен собственик, който изготвя консолидирани финансови отчети на Дружеството е „Зърнени храни България“ АД, което е регистрирано на Българска фондова борса, София. Собственик на „Зърнени храни България“ АД е „Химимпорт“ АД, който изготвя консолидирани финансови отчети и е дружество регистрирано на Българска фондова борса.

Дружеството е с двустепенна форма на управление, която към датата на отчета е както следва:

Надзорен съвет в състав:

Председател:

„Химимпорт“ АД, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 000627519, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Стефан Караджа“ № 2.;

Членове:

1. „ИНВЕСТ КЕПИТЪЛ“ АД, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 831541734, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Стефан Караджа“ №2.
2. Елена Николова Драганова



До 27.04.2026 г. дружеството е с Управителен съвет в състав:

Председател: Миролjub Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов
2. Любомир Тодоров Чакъров
3. Любомир Костов Ненков
4. Йордан Стефанов Йорданов

На 28.04.2026 г. в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на дружеството са вписани промени в управителния съвет на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, при което е освободен Любомир Костов Ненков и е избран нов член – Кремена Тодорова Върбова.

Считано от 28.04.2026 г. Дружеството е с Управителен съвет в състав:

Председател: Миролjub Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов
2. Любомир Тодоров Чакъров
3. Йордан Стефанов Йорданов
4. Кремена Тодорова Върбова

Дружеството се представлява от Изпълнителните директори Пламен Костадинов Николов и Любомир Тодоров Чакъров само заедно, което обстоятелство е вписано в Търговския регистър.

Към 30 юни 2026 г. “Проучване и добив на нефт и газ” АД притежава контролно и значително участие в дружества, за които възниква основание за консолидиране. Дъщерните и асоциирани дружества, участващи в консолидацията са следните:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	30.06.2026 г. % участие
1. Българска петролна рафинерия ЕООД	България	100
2. ПАНГ – Сервиз ЕООД	България	100
3. Химойл БГ ЕООД	България	100
4. Ситняково проджект истейт ЕООД	България	100
5. Издателство Геология и минерални ресурси ООД	България	70
6. Голф Шабла АД	България	65

Име на асоциираното предприятие	Страна на учредяване	30.06.2026 г. % участие
1. Каварна газ ООД	България	35



2 Основа за изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е изготвен за периода от 1 януари 2026 г. до 30 юни 2026 г., в съответствие с МСС 34 Междинно финансово отчитане. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни консолидирани финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2025 г., изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС).

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен в евро, което е функционалната валута на предприятието майка. Всички суми са представени в хиляди евро ('000 евро) (включително сравнителната информация), освен ако не е посочено друго.

Считано от 1 януари 2026 г. официалната парична единица в Република България е еврото, в съответствие с Решение на Съвета на Европейския съюз и Закона за въвеждане на еврото в Република България. От тази дата дружеството води счетоводното си отчитане и представя финансовите си отчети в евро. Официалният валутен курс на българския лев към еврото е 1 евро = 1.95583 лв., който е неотменимо фиксиран.

Настоящият междинен съкратен консолидиран финансов е първият финансов отчет на дружеството, представен в евро. До 31 декември 2025 г. функционалната и отчетната валута на дружеството е била българският лев.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет и в настоящите макроикономически условия, ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Групата ръководството очаква, че Групата има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет, като са взети предвид възможните ефекти от военния конфликт и други рискове.

3 Счетоводна политика и промени през периода

3.1 Общи положения и нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2026 г.

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2025 г., с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2026 г.

Групата е приложила следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2026 г., но нямат



съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Групата:

- Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС;
- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС;
- Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС.

3.2 Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата

Към датата на одобрение на този междинен консолидиран финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2026 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- Изменения в МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- Изменения в МСС 21 Преизчисление в хиперинфлационна валута на представяне, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС.

3.3 Въпроси, свързани с климата

Законодателството, регулаторните органи, контрагентите на Групата и потребителите на нефинансова информация отделят голямо внимание на изменението на климата. Европейският Съюз прие Европейската зелена сделка за преход към по-устойчива икономическа и финансова система, а през следващите години подробните изисквания за отчитане на изменението на климата ще станат приложими като част от европейските стандарти за отчитане на устойчивостта съгласно предстоящата Директива относно отчитането на предприятията във връзка с устойчивостта.

В допълнение, рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за бизнес дейностите на Групата. Тези рискове включват рискове, свързани с прехода (напр. регулаторни промени и рискове, свързани с репутацията) и физически рискове.

Групата следва политика по опазване на околната среда и предотвратяване и контрол на замърсяването, която се състои в:

- Стремение към ефективно потребление на ресурси произтичащо от консумацията електрическа и топлинна енергия, вода, горива, материали и др.



- При необходимост, осъществяване на превантивни мероприятия за недопускане на замърсяване на околната среда.
- Полагане на усилия за намаляване до минимум отпадъците.
- Стремение към дигитализация на документооборота и снижаване количеството използвана на хартия.
- Осигуряване на достатъчно информация и инструктажи на служителите, свързани с опазването на околната среда.
- Полагане на усилия за предотвратяване на аварии, които могат да увредят човешкото здраве и околната среда.
- Стремение към спазване на всички закони и правила, както и вътрешните разпоредби, приети от Групата, насочени към опазване на околната среда.

Групата се стреми и полага усилия, доколкото е възможно, да допринесе за постигането на екологичните цели, предвидени в предвидени в чл. 9 от Регламент/ЕС/2020/852 на ЕП и на Съвета, както и за смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптацията към тях. Смекчаването е свързано с ограничаване на скоростта и на мащаба на изменението на климата, а неговата адаптация е свързана с процесът на приспособяване към реални или очаквани ефекти от изменението на климата.

Групата е в процес на анализ на ролята на бизнеса и извършваните дейности и степента им на въздействие, възможните рискове и начини за активно участие в решаването на въпроси, свързани с климатичните промени.

Същевременно, следните стъпки са заложили при осъществяване на дейността, с оглед намаление на парниковите емисии от потреблението на енергия:

- Оптимизиране на потреблението на горива за отопление и транспорт.
- Оптимизация на системите за отопление, вентилация, охлаждане, осветление.
- Саниране на сгради при ремонти.
- Планиране за набавяне на част от енергийните си нужди от възобновяеми източници и други по-малко енергоемки източници не по-късно от 2035 г. За да постигне тази цел, Групата обмисля проекти за инсталиране на слънчеви отоплителни системи във всички свои офиси, тъй като използването на възобновяема енергия в крайна сметка трябва да доведе до много по-ниски разходи за енергия.
- Настройване на техниката (компютри, климатици) да се изключва автоматично.
- Стимулиране на провеждането на срещи, дискусии и обучения от разстояние, осигуряване на оборудване за телеконференции, за да се избегнат честите работни пътувания и други.

В съответствие с предходната година, към 30 юни 2026 г. Групата не е идентифицирала значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат негативно и съществено влияние върху финансовите отчети на Групата.

Предположенията биха могли да се променят в бъдеще в отговор на предстоящи екологични разпоредби, поети нови ангажименти и променящо се потребителско търсене. Тези промени, ако не бъдат предвидени, биха могли да окажат влияние върху бъдещите парични потоци, финансовите резултати и финансовото състояние на Групата. При определяне на финансовото състояние на Групата към 30.06.2026 г., въпросите, свързани с климата са били разглеждани и взети под внимание при извършване на



тестовите за обезценка, оценка на полезния живот и определяне на справедливата стойност на нетекущите активи.

3.4 Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни консолидирани финансови отчети ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2026 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на провизията за разходи за данъци върху дохода.

3.5 Управление на риска относно финансови инструменти

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни консолидирани финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2025 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4 Значими събития и сделки през периода

Ръководството на Групата смята, че Групата е добре позиционирана в настоящите икономически обстоятелства. Факторите, които допринасят за силната позиция на Групата са:

- Няма значителен спад, в приемането на по-мощни проекти. Освен това Групата има няколко дългосрочни договори с част от своите клиенти.
- Групата има значителен ресурс и спокойно може да покрива своите задължения.
- Основните клиенти на Групата не са имали финансови затруднения. Оценката на събираемостта на търговските вземания към 30 юни 2026 г. е добра.

Състоянието на Групата е стабилно и разполага с достатъчно капитал и ликвидност да обслужва своите оперативни дейности и дългове.



5 Сегментен анализ

Ръководството, отговорно за вземане на оперативни решения, определя оперативните сегменти, базирайки се на видовете дейности, основните продукти и услуги, които се осъществяват от Групата. Дейността на Групата се разглежда като съвкупност от единици – оперативни сегменти, които могат да варират в зависимост от естеството и развитието на конкретен сегмент, като се отчита влиянието на рискови фактори, парични потоци, продукти и пазарни изисквания.

Всеки от оперативните сегменти се управлява отделно, доколкото той изисква отделни технологии и ресурси, както и отделни маркетингови подходи. Прилагането на МСФО 8 не е повлияло при идентифициране на основните оперативни сегменти на Групата в сравнение с тези определени в последния годишен консолидиран финансов отчет.

Съгласно МСФО 8 обявените печалби по сегменти, се основават на информацията, която се използва за нуждите на вътрешно управленско отчитане и която се преглежда регулярно от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

При отчитането по сегменти според МСФО 8 Групата прилага същата политика на оценяване, както в последния годишен консолидиран финансов отчет, с изключение на някои приходи и разходи, които не се включват при определянето на оперативната печалба на оперативните сегменти (пенсионни разходи). Освен това активите на Групата, които не се отнасят директно към дейността на някой от сегментите, не се разпределят по сегменти. Финансовите приходи и разходи също не се включват в резултатите на оперативните сегменти, които редовно се преглеждат от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

Основните оперативните сегменти на Групата са следните:

- Добив на суров нефт и природен газ
- Търсене и проучване
- Преработка на продукция
- Сервизни услуги
- Издателска дейност
- Търговия и други дейности

Сделките в Групата между отделните сегменти се извършват при пазарни условия.



Информацията за оперативните сегменти на Групата може да бъде анализирана за представените отчетни периоди, както следва:

За 6 месеца към 30 юни 2026 г.	Добив на суров нефт и природен газ '000 евро	Търсене и проучване '000 евро	Преработка на продукция '000 евро	Сервизни услуги '000 евро	Издателска дейност '000 евро	Търговия и други '000 евро	Общо '000 евро
Приходи							
Приходи от външни клиенти	4 356	-	486	-	22	5 223	10 087
Приходи от Групата	953	-	988	-	1	675	2 617
Общо приходи от продажби	5 309	-	1 474	-	23	5 898	12 704
Разходи							
Разходи за материали	(699)	(58)	(393)	(40)	-	(29)	(1 219)
Разходи за персонал	(2 247)	(178)	(323)	(308)	(12)	(361)	(3 429)
Амортизация на нефинансови активи	(778)	(2)	(45)	(282)	-	(42)	(1 149)
Други разходи	(1 120)	238	(168)	(31)	(6)	(5 567)	(6 654)
Оперативна печалба/(загуба)	465	-	545	(661)	5	(101)	253
Финансови приходи	660	-	15	-	-	119	794
Финансови разходи	(245)	-	(44)	-	-	(26)	(315)
Загуба от операции с финансови активи	(71)	-	-	-	-	-	(71)
Печалба/(загуба) на Групата преди данъци	809	-	516	(661)	5	(8)	661
Активи на сегмента	61 556	3 103	4 110	4 823	24	15 040	88 656
Инвестиции в асоциирани предприятия	81	-	-	-	-	-	81
Общо консолидирани активи	61 637	3 103	4 110	4 823	24	15 040	88 737
Пасиви на сегмента	17 146	-	2 765	-	7	5 189	25 107
Капиталови разходи	7 785	-	43	-	-	42	7 870

За 6 месеца към 30 юни 2025 г.	Добив на суров нефт и природен газ '000 евро	Търсене и проучване '000 евро	Преработка на продукция '000 евро	Сервизни услуги '000 евро	Издателска дейност '000 евро	Търговия и други '000 евро	Общо '000 евро
Приходи							
Приходи от външни клиенти	5 564	-	11	-	20	5 067	10 662
Приходи от Групата	1 117	-	980	-	-	859	2 956
Общо приходи от продажби	6 681	-	991	-	20	5 926	13 618
Разходи							
Разходи за материали	(750)	(476)	(480)	(86)	-	(28)	(1 820)
Разходи за персонал	(2 036)	(209)	(275)	(361)	(11)	(300)	(3 192)
Амортизация на нефинансови активи	(770)	(1)	(45)	(280)	-	(44)	(1 140)
Други разходи	(2 386)	686	(157)	(39)	(7)	(5 584)	(7 487)
Оперативна печалба/(загуба)	739	-	34	(766)	2	(30)	(21)
Финансови приходи	200	-	15	-	-	96	311
Финансови разходи	(170)	-	(45)	-	-	(32)	(247)
Печалба от операции с финансови активи	175	-	-	-	-	-	175
Печалба/(загуба) на Групата преди данъци	944	-	4	(766)	2	34	218
Активи на сегмента	58 774	2 492	3 397	5 214	27	14 516	84 420
Инвестиции в асоциирани предприятия	81	-	-	-	-	-	81
Общо консолидирани активи	58 855	2 492	3 397	5 214	27	14 516	84 501
Пасиви на сегмента	14 184	-	2 738	-	10	4 646	21 578
Капиталови разходи	3 005	-	16	-	-	20	3 041



Общата сума на приходите, оперативната печалба и активите на отделните сегменти са равнени със съответните позиции в консолидирания финансов отчет на Групата, както следва:

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Приходи		
Общо приходи на сегментите	12 704	13 618
Елиминирани на междусегментни приходи	(2 617)	(2 956)
Приходи на Групата	10 087	10 662
Разходи		
Общо разходи на сегменти	(12 451)	(13 639)
Елиминирани на междусегментни разходи	2 505	2 969
Разходи на Групата	(9 946)	(10 670)
Печалба		
Оперативна печалба/(загуба) на сегментите	253	(21)
Елиминирани на (загубата)/ печалбата от сделки между сегментите	(112)	13
Оперативна печалба/(загуба) на Групата	141	(8)
Финансови разходи	(315)	(246)
Финансови приходи	794	311
Загуба/печалба от операции с финансови активи	(71)	175
Печалба от инвестиции в асоциирани предприятия	13	12
Печалба на Групата преди данъци	562	244

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Активи		
Общо активи на сегментите	88 737	84 501
Консолидация	(23 063)	(21 986)
Активи на Групата	65 674	62 515

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Пасиви		
Общо пасиви на сегментите	25 107	21 578
Консолидация	(10 171)	(9 122)
Пасиви на Групата	14 936	12 456



6 Нематериални активи

Балансовата стойност на нематериалните дълготрайни активи за текущия отчетен период може да бъде представена по следния начин:

За 6 месеца до 30 юни 2026 г.	Програмни продукти	Патенти	Продукти от развойна дейност	Други	Общо
	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2026 г.	687	150	12	154	1 003
Новопридобити активи	-	1	-	-	1
Салдо към 30 юни 2026 г.	687	151	12	154	1 004
Амортизация и обезценка					
Салдо към 1 януари 2026 г.	(686)	(147)	(12)	(123)	(968)
Амортизация	(1)	(1)	-	(1)	(3)
Салдо към 30 юни 2026 г.	(687)	(148)	(12)	(124)	(971)
Балансова стойност към 30 юни 2026 г.	-	3	-	30	33

За 12 месеца до 31 декември 2025 г.	Програмни продукти	Патенти	Продукти от развойна дейност	Други	Общо
	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2025 г.	687	146	12	154	999
Новопридобити активи	-	4	-	-	4
Салдо към 31 декември 2025 г.	687	150	12	154	1 003
Амортизация и обезценка					
Салдо към 1 януари 2025 г.	(686)	(52)	(12)	(121)	(871)
Обезценка	-	(94)	-	-	(94)
Амортизация	-	(1)	-	(2)	(3)
Салдо към 31 декември 2025 г.	(686)	(147)	(12)	(123)	(968)
Балансова стойност към 31 декември 2025 г.	1	3	-	31	35

7 Имоти, машини и съоръжения

Балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията може да бъде анализирана, както следва:

За 6 месеца до 30 юни 2026 г.	Земя	Сгради	Машини и оборудване	Резервни части, обслужващо оборудване	Съоръже- ния	Транспортни средства	Други	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро
Брутна балансова стойност									
Салдо към 1 януари 2026 г.	3 507	2 628	17 674	619	19 342	2 471	25 822	3 854	75 917
Новопридобити активи	-	-	94	-	-	77	2	592	765
Трансфери	-	-	1	-	-	(1)	1	-	1
Отписани активи	-	-	(2)	-	-	(8)	(6)	(312)	(328)
Салдо към 30 юни 2026 г.	3 507	2 628	17 767	619	19 342	2 539	25 819	4 134	76 355
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2026 г.	-	(1 255)	(17 022)	-	(12 800)	(1 921)	(21 637)	-	(54 635)
Отписани активи/ Корекции	-	-	1	-	-	8	-	-	9
Амортизация	-	(54)	(171)	-	(314)	(102)	(489)	-	(1 130)
Салдо към 30 юни 2026 г.	-	(1 309)	(17 192)	-	(13 114)	(2 015)	(22 126)	-	(55 756)
Балансова стойност към 30 юни 2026 г.	3 507	1 319	575	619	6 228	524	3 693	4 134	20 599



За 12 месеца до 31 декември 2025 г.	Земя	Сгради	Машини и оборудване	Резервни части, обслужващо оборудване	Съоръже- ния	Транспортни средства	Други	Аванси и разходи за при- да ДМА	Общо
	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро	‘000 евро
Брутна балансова стойност									
Салдо към 1 януари 2025 г.	3 507	2 413	17 517	561	18 909	2 243	25 562	1 870	72 582
Новопридобити активи	-	25	161	175	261	241	6	2 686	3 555
Трансфери	-	208	20	-	172	29	256	(685)	-
Отписани активи	-	(18)	(24)	(117)	-	(42)	(2)	(17)	(220)
Салдо към 31 декември 2025 г.	3 507	2 628	17 674	619	19 342	2 471	25 822	3 854	75 917
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2025 г.	-	(1 165)	(16 702)	-	(12 156)	(1 783)	(20 645)	-	(52 451)
Отписани активи	-	17	24	-	-	42	2	-	85
Амортизация	-	(107)	(344)	-	(644)	(180)	(994)	-	(2 269)
Салдо към 31 декември 2025 г.	-	(1 255)	(17 022)	-	(12 800)	(1 921)	(21 637)	-	(54 635)
Балансова стойност към 31 декември 2025 г.	3 507	1 373	652	619	6 542	550	4 185	3 854	21 282

8 Краткосрочни финансови активи

Краткосрочните финансови активи през представените отчетни периоди включват различни инвестиции във финансови активи на разположение за продажба и предоставени кредити.

	30.06.2026 г. ‘000 евро	31.12.2025 г. ‘000 евро
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата		
Борсови капиталови инструменти	2 079	2 151
Некотиранни капиталови инструменти	9 620	9 620
Дългови инструменти по амортизирана стойност		
Предоставени заеми	1 743	1 734
	13 442	13 505

9 Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството-майка е в размер на 6 236 311,62 (шест милиона двеста тридесет и шест хиляди триста и единадесет евро и 62 евроцента) евро, разпределен в 12 228 062 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 0.51 (0 евро и 51 евроцента) евро за всяка акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от Общото събрание на акционерите на Дружеството.

	30.06.2026 г. Брой акции	31.12.2025 г. Брой акции
Издадени и напълно платени акции:		
- в началото на периода	12 228 062	12 228 062
Общо акции, оторизирани към края на периода	12 228 062	12 228 062



Списъкът на основните акционери на Дружеството-майка е представен както следва:

	30.06.2026 г. Брой акции	30.06.2026 г. %	31.12.2025 г. Брой акции	31.12.2025 г. %
”Зърнени храни България” АД	6 248 464	51,10	6 248 464	51.10
”Инвест капитал мениджмънт” ООД	1 936 600	15,84	1 936 600	15.84
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13.84
Други юридически лица	2 088 950	17,08	2 088 611	17.08
Физически лица	261 224	2,14	261 563	2.14
	12 228 062	100	12 228 062	100

10 Разходи за данъци

Признатите разходи за данъци са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната ставка за разходите за данъци на годишна база. Ставката, валидна за 2026 г. е 10% за корпоративен данък.

11 Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен като нетната печалба, подлежаща на разпределение между притежателите на обикновени акции и е разделена на среднопретегления брой акции за периода.

Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основния доход на акция, както и нетната печалба, подлежаща на разпределение, са както следва:

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Нетна печалба, подлежаща на разпределение (в хил. евро)	538	215
Среднопретеглен брой акции (в хил. бр.)	12 228	12 228
Основен доход на акция (евро за акция)	0,04	0,02

12 Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Групата включват нейните собственици, асоциирани дружества, ключовия управленски персонал и други, така както е описано по-долу.

Освен ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.



12.1 Сделки със собственици

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Продажба на стоки и услуги		
- приходи от лихви	191	182
- продажба на стоки	4	4
Покупка на стоки и услуги		
- покупка на услуги	(41)	(15)
Предоставени суми по договори за депозит/ВФП	(1360)	-
Върнати суми по договори за депозит/ВФП	41	4

12.2 Сделки с асоциирани дружества

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Продажби		
- продажба на продукция	252	299
- покупка на други	(1)	(2)

12.3 Сделки с други свързани лица

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на стоки	178	207
- приходи от лихви	69	50
	247	257
Покупка на стоки и услуги		
- покупка на услуги	(100)	(128)
- такси и комисиони	(37)	(41)
	(137)	(169)
Предоставен заем		
- (плащания)/ постъпления по банков кредит (овъдрафт), нетно	(20)	25
- върнати заеми	12	-
- предоставени заеми	(85)	(246)
- разходи за лихви	(118)	(118)

12.4 Сделки с ключов управленски персонал

	За 6 месеца към 30 юни 2026 г. ‘000 евро	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. ‘000 евро
Краткосрочни възнаграждения		
- възнаграждения – физически лица	(154)	(132)
- възнаграждения – юридически лица	(15)	(15)
- разходи за социални осигуровки	(13)	(12)
	(182)	(159)



13 Условни активи и условни пасиви

През годината са издавани и/или подновявани гаранции обезпечаващи дейността и задълженията на Проучване и добив на нефт и газ АД по сключените концесионни договори.

БПР ЕООД има издадена гаранция от „Юробанк И Еф Джи България“ АД в размер на 1 329 хил. евро в полза на Агенция Митници със срок на валидност до 5 ноември 2027 г.

Към Групата са предявени различни правни искиове. Ръководството счита, че отправените искиове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Групата при уреждането им е малка.

Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Не са възникнали условни пасиви за Групата по отношение на асоциирани предприятия.

14 Събития, настъпили след датата на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

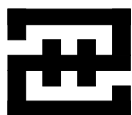
15 Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2026 г. (включително сравнителната информация) е утвърден за издаване от Управителния съвет на 21 август 2026 г.

Междинен консолидиран доклад за
дейността

„Проучване и добив на нефт и газ” АД

30 юни 2026 г.



Междинен консолидиран доклад за дейността

Съдържание на междинния консолидиран доклад за дейността:

I. Изложение на развитието на дейността и на състоянието на Групата, както и на бъдещите перспективи:

1. Ликвидност:

- а) тенденции, обстоятелства или рискове;
- б) недостиг на ликвидни средства;
- в) вътрешни и външни източници на ликвидност.

2. Капиталови ресурси:

- а) съществени ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на отчетния период;
- б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

3. Резултати от дейността:

- а) необичайни или спорадични събития;
- б) разкриване на промяна в отношението между приходите и разходите;
- в) анализ на ефекта на инфлацията и променящите се цени върху приходите от основна дейност на дружеството за отчетния период;

II. Важни събития, настъпили след междинното счетоводно приключване

III. Важни научни изследвания и разработки

IV. Предвиждано развитие на Групата

V. Промени в цената на акциите на Групата

VI. Друга информация по преценка на Групата

I.Изложение на развитието на дейността и на състоянието на Групата, както и на бъдещите перспективи:

Настоящият междинен консолидиран доклад за дейността на „Проучване и добив на нефт и газ” АД към 30 юни 2026 г. е изготвен на основание изискванията на чл. 27, т. 3 от Закона за счетоводството, чл. 100 о, ал. 4 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и чл.12 от Наредба №2 от 09.11.2021 год. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	30.06.2026 участие %	31.12.2025 участие %
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	Преработка на продукция	100	100
ПДНГ Сервиз ЕООД	България	Сервизни услуги	100	100
Химойл БГ ЕООД	България	Търговия	100	100
Ситняково продажкт истейт ЕООД	България	Сделки с недвижими имоти	100	100
Издавателство ГМР ООД	България	Издавателска дейност	70	70
Голф Шабла АД	България	Изграждане на недвижими имоти и др.	65	65

1. Ликвидност:

а) тенденции, обстоятелства или рискове

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

През 2026 год. акционерното дружество „Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. София, продължава основната си дейност, свързана с експлоатация на находища за добив на нефт и природен газ съобразно издадените 13 броя концесии.

С Решение №82 на Министерски съвет от 23 януари 2026 г. е дадено съгласие за изменение на Концесионен договор за добив на суров нефт от Находище „Долни Луковит“, Община Искър, Област Плевен.

С Анекс №5 от 11.02.2026 г. към Концесионния договор за добив на суров нефт от находище „Долни Луковит“ се изменя концесионната площ на Находище „Долни Луковит“ на 15 229,80 (петнадесет хиляди двеста двадесет и девет цяло и осем десети) дека.

С Решение №83 на Министерски съвет от 23 януари 2026 г. е дадено съгласие за изменение на Концесионен договор за добив на суров нефт от Находище „Бърдарски геран“, Община Кнежа, Област Плевен.

С Анекс №6 от 11.02.2026 г. към Концесионния договор за добив на суров нефт от находище „Бърдарски геран“ срокът на предоставената концесия се продължава с 27 години, считано от 13 август 2026 г. и концесионната площ се изменя на 21 377.7 (двадесет и една хиляди триста седемдесет и седем цяло и седем десети) дека.

Съгласно сключените договори за концесия и на база реализираните количества суров нефт и природен газ дружеството заплаща концесионно възнаграждение за всяко шестмесечие.

БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ ЕООД

Преработката на нефт до нефтопродукти е основната дейност на дружеството.

Дружеството преработва добитите количества нефт и кондензат от ПДНГ АД до следните нефтопродукти: Разтворител БАС – L; Газбол със съдържание на сяра до 0,1%; Котелно гориво със съдържание на сяра до 0,5% и Минерален терпентин.

„Българска петролна рафинерия” ЕООД има акредитирана изпитателна лаборатория за нефт разтворители, горива и нефтопродукти съгласно изискванията на БДС EN ISO 17025. Освен за собствени нужди (анализ на суровината и нефтопродуктите в рафинерията), дружеството извършва широка гама от анализи и за външни клиенти.

ПДНГ – СЕРВИЗ ЕООД

Дейността на „ПДНГ – Сервиз” ЕООД е свързана с осъществяването на доставки на специализирано оборудване, резервни части и материали за нуждите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД във връзка с изпълнението на проектите за търсене, проучване и добив на нефт и природен газ.

ХИМОЙЛ БГ ЕООД

Дружеството извършва търговия на едро с горива и управлява дейността на 6 бензиностанции (две на територията на град Добрич, една в с. Стожер, област Добрич, една в град София, една в гр. Павликени и една в гр. Ловеч).

От 2024 г. “Химойл БГ” ЕООД управлява и комплексна автоснабдителна станция за продажба на светли горива и пропан-бутан, находяща се на път II – 35, Плевен – Троян, на територията на Община Ловеч.

ИЗДАТЕЛСТВО ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ ООД

Дейността на дружеството е свързана с издаването на списание “Геология и минерални ресурси”. Главните тематични направления в списанието през 2022 г. са проучвателната дейност за нефт и природен газ на територията на страната и в континенталния шelf, дейността на крупните рудодобивни и миннообогатителни комплекси, проучванията и добивът на индустриални минерални суровини, скалнооблицовъчни и строителни материали. Поради подчертания интерес от страна на абонатите, през 2026 г. продължи практиката за публикуване в списанието на измененията и допълненията в нормативната уредба, регулираща дейността на минерално-суровинния отрасъл в страната.

б) недостиг на ликвидни средства;

Към 30.06.2026 г. наличните парични средства в групата са в парични средства в размер на 2 407 хил. евро.

На 5 март 2026 г. е сключен договор за банков кредит с търговска банка в размер до 1 540 хил. евро, лихвен процент в размер на 6-месечен EURIBOR + надбавка и краен срок на погасяване на всички дължими суми до 5 март 2028 г. Кредитът е обезпечен от мажоритарния собственик. Към 30.06.2026 г. са усвоени 1 540 хил. евро по сключения договор за кредит.

в) вътрешни и външни източници на ликвидност:

- Парични потоци, генерирани от дейността;
- Парични потоци от продажба на активи;
- Парични потоци от продажба на услуги.

2. Капиталови ресурси:

а) съществени ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на последния отчетен период:

През 2026 год. дружеството продължава дейността си по допроучване на запасите от нефт и природен газ, съгласно сключените концесионни договори.

б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

Групата отчита изменение на размера на собствения капитал, който към 30.06.2026 г. е 50 738 хил. евро спрямо 50 190 хил. евро в края на 2025 г.

3. Резултати от дейността:

а) необичайни или спорадични събития:

Систематичните рискове действат извън Групата, но оказват ключово влияние върху дейността. Тези рискове са характерни за целия пазар и не могат да бъдат избегнати от Дружеството.

През 2025 г. и към 30 юни 2026 г. се запазва тенденцията на изменението на потребителските цени, като при някои се наблюдава леко понижаване, която освен вътрешни ефекти е повлияна и от геополитическите конфликти в региона и нарушенията в някои вериги на доставките.

През последния отчетен период макроикономическата среда в Европа продължава да бъде повлияна от глобални икономически и геополитически фактори, които оказват значително въздействие върху пазара на нефт и газ. Високата волатилност на цените на енергийните ресурси, обусловена от динамиката на търсенето и предлагането, мерките за енергийна сигурност и прехода към зелена енергия, продължава да представлява предизвикателство за енергийните пазари.

В България тенденциите на европейския енергиен пазар намират отражение както в ценовите нива, така и в структурата на енергийното потребление. Намаляването на зависимостта от традиционните доставчици на природен газ и стремежът към диверсификация на източниците доведоха до увеличен внос на втечен природен газ (LNG) и засилено търсене на алтернативни енергийни източници. В същото време регулаторната среда и политиките за устойчиво развитие влияят върху дългосрочните перспективи на нефтения и газовия сектор, като поставят акцент върху енергийната ефективност и намаляването на въглеродния отпечатък.

Състоянието на Групата е стабилно, въпреки сегашната икономическа среда и разполага с достатъчно капитал и ликвидност да обслужва своите оперативни дейности.

II. Важни събития, настъпили след междинното счетоводно приключване

За периода след датата, към която е съставен междинния консолидиран съкратен финансов отчет на дружеството, 30.06.2026 год., до датата на одобрението му за публикуване от Управителния съвет на дружеството, 21 август 2026 год., не са настъпили важни и/или значителни за дейността на дружеството събития, неоповестяването на които би повлияло на вярното и честно представяне на неговата дейност.

III. Важни научни изследвания и разработки

Няма важни научни изследвания и разработки.

IV. Предвиждано развитие на Групата

“ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ” АД

През 2026 г. Дружеството ще продължи да експлоатира 13-те находища за нефт и природен газ, за които има сключени договори за концесии с Министерство на енергетиката.

БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ ЕООД

В условията на засилваща се конкуренция на българския и на международния пазар основната цел на дружеството през 2026 г. е поддържане, подобряване и усъвършенстване на номенклатурата и качеството на произвежданите продукти и удовлетворяване изискванията и очакванията на клиентите. Продължава разработването на проект за модернизирание и реконструкция на производственото оборудване и техническата база на „Българска петролна рафинерия” ЕООД. През 2026 г. ще продължи и дейността по извършване на лабораторни анализи към външни клиенти.

ПДНГ-СЕРВИЗ ЕООД

През 2026 г. дружеството ще продължи доставянето на специализирано оборудване, резервни части, и материали във връзка с обезпечаване изпълнението на дейностите и проектите за търсене, проучване, разработка и експлоатация на нефтени и газови находища резервни части и материали за нуждите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД.

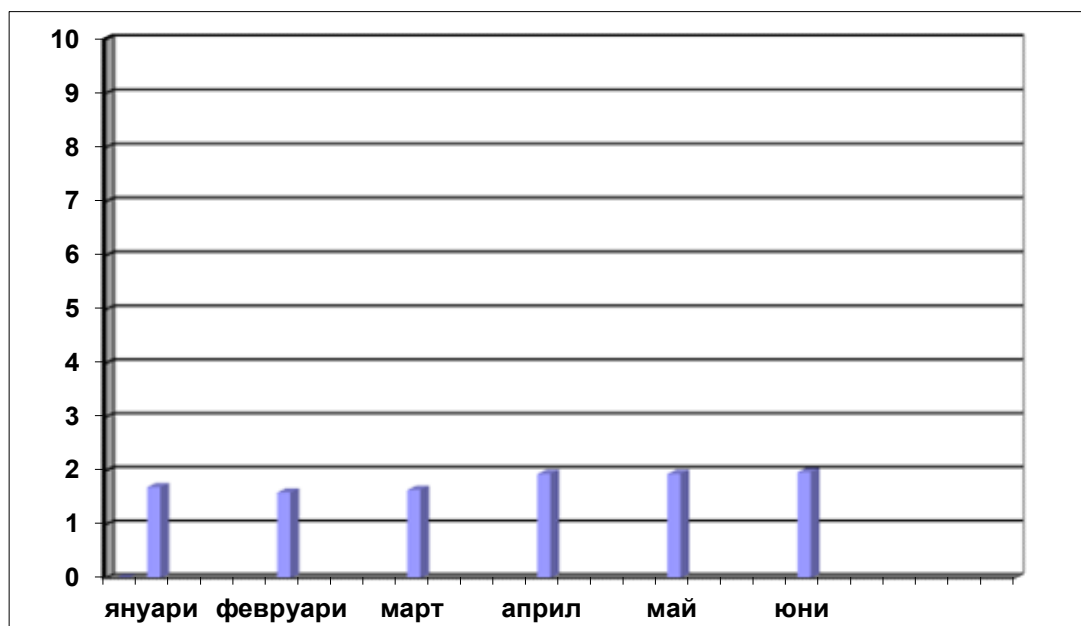
ХИМОЙЛ БГ ЕООД

Дружеството предвижда да изгради мрежа от бензиностанции, разположени в добри локации в основните градове и пътни артерии в България и изграждането на петролни бази, които да обслужват дейността му по търговия на едро с горива.

ИЗДАТЕЛСТВО ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ ООД

Освен утвърдената вече дейност по издаване на списанието „Геология и минерални ресурси”, в условията на силна конкуренция, Издателството ще търси възможности за изработка и издаване на специализирана литература в областта на геологията както на български така и на английски език.

V. Промени в цената на акциите на дружеството към 30.06.2026 год.



VI. Друга информация

1. Структура на капитала на Групата, включително ценните книжа, които не са допуснати до търговия на регулиран пазар в Република България или друга държава членка, с посочване на различните класове акции, правата и задълженията, свързани с всеки от класовете акции, и частта от общия капитал, която съставлява всеки отделен клас.

Капиталът на дружеството е в размер на 6 236 311,62 (шест милиона двеста тридесет и шест хиляди триста и единадесет евро и 62 евроцента) евро, разпределен в 12 228 062 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 0.51 (0 евро и 51 евроцента) евро за всяка акция.

Акциите са притежание на 270 акционери – физически и юридически лица, като няма отделни класове.

Акциите от капитала на Групата са обикновени, безналични, поименни акции даващи всички права на притежателите им съгласно разпоредбите на Търговския закон.

Всички акции от капитала на Групата са допуснати до търговия на регулирания пазар в Република България.

2. Информация относно прякото и непрякото притежаване на 5 на сто или повече от правата на глас в Общото събрание на дружеството, включително данни за акционерите, размера на дяловото им участие и начина, по който се притежават акциите.

Списъкът на основните акционери на Дружеството-майка е представен както следва:

	30.06.2026 г. Брой акции	30.06.2026 г. %	31.12.2025 г. Брой акции	31.12.2025 г. %
”Зърнени храни България” АД	6 248 464	51,10	6 248 464	51.10
”Инвест капитал мениджмънт” ООД	1 936 600	15,84	1 936 600	15.84
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13.84
Други юридически лица	2 088 950	17,08	2 088 611	17.08
Физически лица	261 224	2,14	261 563	2.14
	12 228 062	100	12 228 062	100

3. Информация за притежавани от членовете на управителните и на контролните органи, прокуристите и висшия ръководен състав акции на емитента, включително акциите, притежавани от всеки от тях поотделно и като процент от акциите от всеки клас, както и предоставени им от емитента опции върху негови ценни книжа - вид и размер на ценните книжа, върху които са учредени опциите, цена на упражняване на опциите, покупна цена, ако има такава, и срок на опциите.

	30.06.2026 г. Брой акции	30.06.2026 г. %	31.12.2025 г. Брой акции	31.12.2025 г. %
“Химимпорт” АД, София - пряко	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84

4. Сделки със свързани лица

Подробна информация за сделките със свързани лица е предоставена в т. 12 от Поясненията към междинния съкратен финансов отчет.

5. Споразумения между дружеството и управителните му органи или служители за изплащане на обезщетение при напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане.

При напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане, на членовете на управителните органи на дружеството и на служителите на дружеството се изплащат предвидените за това обезщетения съгласно Кодекса на труда и договорите за възлагане на управлението на дружеството.

6. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени в консолидирания финансов отчет.

Промените в постигнатите финансови резултати, отразени в консолидираните финансови отчети на „Проучване и добив на нефт и газ” АД към 30 юни 2026 год. и 30 юни 2025 год., са както следва:

	30.06.2026г. '000 евро	30.06.2025г. '000 евро	Изменение '000 евро
Приходи			
Приходи	9 529	10 295	(766)
Други доходи	558	367	191
	10 087	10 662	(575)

Намаляването на приходите от продажба на продукцията през първо шестмесечие на 2026 г. спрямо шестмесечието на 2025 г. е повлияно в голяма степен от Решението на НС, взето на 31.10.2025 г. за въвеждане на временна мярка за ограничаване на износа и вътреобщностите доставки на нефтопродукти до други държави – членки на Европейския съюз.

	30.06.2026г. '000 евро	30.06.2025г. '000 евро	Изменение '000 евро
Разходи			
Разходи за материали	(757)	(1 247)	490
Разходи за външни услуги	(720)	(1 541)	821
Разходи за персонал	(3 431)	(3 192)	(239)
Разходи за амортизации	(1 133)	(1 124)	(9)
Други разходи	(509)	(1 082)	573
Капитализирани разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин	259	1 967	(1 708)
Изменение на запасите на продукцията и незавършено производство	718	(348)	1 066
Себестойност на продадените краткотрайни активи	(4 373)	(4 103)	(270)
	(9 946)	(10 670)	724
Печалба/загуба от оперативна дейност	141	(8)	149
Финансови разходи	(276)	(207)	(69)
Финансови приходи	755	272	483
Загуба/печалба от операции с финансови активи	(71)	175	(246)
Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	13	12	1
Нетна печалба преди данъци	562	244	318

7. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетния финансов период.

До 27.04.2026 г. Проучване и добив на нефт и газ АД е с Управителен съвет в състав:

Председател: Миролюб Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов
2. Любомир Тодоров Чакъров
3. Любомир Костов Ненков
4. Йордан Стефанов Йорданов

На 28.04.2026 г. в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на дружеството са вписани промени в управителния съвет на „Проучване и добив на нефт

и газ“ АД, при което е освободен Любомир Костов Ненков и е избран нов член – Кремена Тодорова Върбова.

Считано от 28.04.2026 г. Дружеството е с Управителен съвет в състав:

Председател: Миролjub Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов
2. Любомир Тодоров Чакъров
3. Йордан Стефанов Йорданов
4. Кремена Тодорова Върбова

Дружеството се представлява от Изпълнителните директори Пламен Костадинов Николов и Любомир Тодоров Чакъров, само заедно, което обстоятелство е вписано в ТЗ.

Към 30.06.2026 г. няма друга промяна в състава на управителните органи - както на юридическите, така и на физическите лица, участващи в управлението и контрола на дружеството, освен оповестената.

**Член на Управителния съвет и
Изпълнителен директор:**
Пламен Николов

**Член на Управителния съвет и
Изпълнителен директор:**
Любомир Чакъров

“Проучване и добив на нефт и газ” АД

Допълнителна информация по чл.12, ал.1, т.4 от Наредба №2 от 09.11.2021 год. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

към Консолидиран финансов отчет за дейността
на “Проучване и добив на нефт и газ” АД,
изготвен към 30 юни 2026 г.

В този документ е предоставена информация съгласно изискванията на чл.12, ал.1, т.4. от Наредба №2 от 09.11.2021 год. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

Съдържание:

1. Информация за промените в счетоводната политика през отчетния период, причините за тяхното извършване и по какъв начин се отразяват на финансовия резултат и собствения капитал на емитента;

2. Информация за настъпили промени в група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството на емитента, ако участва в такава група;

3. Информация за резултатите от организационни промени в рамките на емитента, като преобразуване, продажба на дружества от група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството, апортни вноски от дружеството, даване под наем на имущество, дългосрочни инвестиции, преустановяване на дейност;

4. Становище на управителния орган относно възможностите за реализация на публикувани прогнози за резултатите от текущата финансова година, като се отчетат резултатите от текущото тримесечие, както и информация за факторите и обстоятелствата, които ще повлияят на постигането на прогнозните резултати най-малко до края на текущата финансова година;

5. Данни за лицата, притежаващи пряко и/или непряко най-малко 5 на сто от гласовете в общото събрание към края на тримесечието, както и промените от лицата гласове за периода от началото на текущата финансова година до края на отчетения период;

6. Данни за акциите, притежавани от членовете на управителните и контролни органи на емитента настъпили за периода от началото на текущата финансова година до края на отчетения период за всяко лице поотделно;

7. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания в размер най-малко 10 на сто от собствения капитал на емитента; ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно;

8. Информация за отпуснатите от емитента или от негово дъщерно дружество, или от техни дъщерни дружества заеми, предоставените обезпечения или поетите задължения общо към едно лице или негово дъщерно дружество, в т.ч. и на свързани лица с посочване на имена или наименование и ЕИК на лицето, характера на взаимоотношенията между емитента или неговите дъщерни дружества и лицето заемополучател, размер на неизплатената главница, лихвен процент, дата на сключване на договора, включително допълнителни споразумения, краен срок на погасяване, размер на поето задължение, специфични условия, различни от посочените в тази разпоредба, както и целта, за която са отпуснати, в случай че са сключени като целеви.

По т.1.

Финансовите отчети на Групата са изготвени съгласно приетата счетоводна политика на дружеството майка.

Групата е приложила следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2026 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Групата:

- Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС;
- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС;
- Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС.

Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата

Към датата на одобрение на този междинен консолидиран финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2026 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- Изменения в МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- Изменения в МСС 21 Преизчисление в хиперинфлационна валута на представяне, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС.

По т.2.

През периода не са настъпили промени в групата на ПДНГ АД, по смисъла на Закона за счетоводството;

По т.3

На Дружеството не е известна информация за преобразуване, продажба на дружества от икономическата група, апортни вноски от дружеството, даване под наем на имущество, дългосрочни инвестиции или преустановяване на дейност.

По т.4

През 2026 год. „Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. София, продължава основната си дейност, свързана с експлоатация на находища за добив на нефт и природен газ съобразно издадените 13 броя концесии.

Съгласно сключените договори за концесия и на база реализираните количества суров нефт и природен газ дружеството заплаща концесионно възнаграждение за всяко шестмесечие.

По т.5

Списъкът на основните акционери на Дружеството е представен както следва:

	30.06.2026 г. Брой акции	30.06.2026 г. %	31.12.2025 г. Брой акции	31.12.2025 г. %
”Зърнени храни България” АД	6 248 464	51,10	6 248 464	51,10
”Инвест капитал мениджмънт” ООД	1 936 600	15,84	1 936 600	15,84
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84

По т.6

	30.06.2026 г. Брой акции	30.06.2026 г. %	31.12.2025 г. Брой акции	31.12.2025 г. %
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84

По т.7

За периода 01.01.2026 год. до 30.06.2026 год. няма висящо съдебно, административно или арбитражно дело с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството, по което „Проучване и добив на нефт и газ” АД е страна. Общата стойност на задълженията или вземанията на емитента по всички образувани производства не надхвърля 10 на сто от собствения му капитал.

По т.8

Към 30.06.2026 г. Групата е предоставила депозити ВФП в общ нетен размер – 18 648 хил. евро /в т.ч. 15 863 хил. евро главница и 2 785 хил. евро лихви/отпуснати на български юридически лица, при условията на лихвени равнища от 2,5 – 3,5 %, които групата отчита като текущи.

Подробна информация за сделките със свързани лица е посочена в точка 12 от Поясненията към междинния съкратен финансов отчет.

Съставил:

/ Кремена Върбова /

Изп. Директор:

/ Любомир Чакъров /

31 август 2026 г.
гр. София

Изп. Директор:

/ Пламен Николов /

„Проучване и добив на нефт и газ” АД

Информация, съгласно Приложение №4

към чл. 12, ал. 1, т. 1, чл. 14 и чл. 21, т. 3, буква "а" и т. 4, буква "а" от Наредба №2 от 09.11.2021 год. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

към 30.06.2026 г.

1. За емитента

По т.1.1. Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

До 27.04.2026 г. дружеството е с Управителен съвет в състав:

Председател: Миролюб Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов
2. Любомир Тодоров Чакъров
3. Любомир Костов Ненков
4. Йордан Стефанов Йорданов

На 28.04.2026 г. в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на дружеството са вписани промени в управителния съвет на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, при което е освободен Любомир Костов Ненков и е избран нов член – Кремена Тодорова Върбова.

Считано от 28.04.2026 г. Дружеството е с Управителен съвет в състав:

Председател: Миролюб Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов
2. Любомир Тодоров Чакъров
3. Йордан Стефанов Йорданов
4. Кремена Тодорова Върбова

За периода 01.01.2026 год. – 30.06.2026 год. няма друга промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството.

По т.1.2. Откриване на производство по несъстоятелност за дружеството или за негово дъщерно дружество и всички съществени етапи, свързани с производството до обявяване на дружеството в несъстоятелност.

Към 30.06.2026 год. няма открито производство по несъстоятелност за „Проучване и добив на нефт и газ” АД или за нейно дъщерно дружество.

По т.1.3. Сключване или изпълнение на съществени сделки.

За периода 01.01.2026 год. – 30.06.2026 год. „Проучване и добив на нефт и газ” АД не е сключвало нови съществени сделки, освен оповестените.

По т.1.4. Решение за сключване, прекратяване и разваляне на договор за съвместно предприятие.

За периода 01.01.2026 год. – 30.06.2026 год. “Проучване и добив на нефт и газ” АД не е вземало решения за сключване, прекратяване или разваляне на договори за съвместно предприятие.

По т.1.5. Промяна на одиторите на дружеството и причини за промяната.

В Протокол от проведено редовно годишно общо събрание на акционерите на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД от 29.06.2026 г. по точка девета от дневния ред е взето решение, както следва: „ОС на акционерите избира препоръчания от одитния комитет и предложен от Управителния съвет регистриран одитор – одиторско дружество „Дурин и партньори“ ООД, рег.№038 в ИДЕС, който регистриран одитор ще извърши проверка и заверка на годишния финансов отчет и на консолидирания годишен финансов отчет на дружеството за 2026 г.”

По т.1.6. Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, отнасящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството.

За периода 01.01.2026 год. – 30.06.2026 год. няма образувано или прекратено съдебно или арбитражно дело с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството, по което “Проучване и добив на нефт и газ” АД или нейно дъщерно дружество е страна.

По т.1.7. Покупка, продажба или учреден залог на дялови участия в търговски дружества от емитента или негово дъщерно дружество.

За периода 01.01.2026 год. – 30.06.2026 год. не са извършвани покупки, продажби или учредяване на залог на дялови участия в търговски дружества от “Проучване и добив на нефт и газ” АД или негово дъщерно дружество.

По т.1.8. Други обстоятелства, които дружеството счита, че биха могли да бъдат от значение за инвеститорите при вземането на решение да придобият, да продадат или да продължат да притежават публично предлагани ценни книжа.

От началото на месец юни 2026 г. е избран нов Директор за връзки с инвеститорите на “Проучване и добив на нефт и газ” АД – г-жа Цветелина Бонева с адрес за кореспонденция: гр. Долни Дъбник, общ. Плевен, ул. Димчо Дебелянов № 12, телефон за връзка: +35964/880423, e-mail: c.boneva@pdng-bg.com.

Финансовият резултат на дружествата в групата за 2025 год., преди данъчно облагане е печалба в размер на 475 хил. евро, за което Комисията за финансов надзор и “Българска фондова борса - София” АД са уведомени чрез представяне на Консолидиран финансов отчет за 2025 г. Финансовият резултат на междинния консолидиран финансов отчет към 30.06.2026 год., преди данъчно облагане е печалба в размер на 562 хил. евро.

За периода 01.01.2026 год. – 30.06.2026 год. освен посочените, не са налице други обстоятелства, които “Проучване и добив на нефт и газ” АД счита, че биха могли да бъдат от значение за инвеститорите при вземането на решение да придобият, да продадат или да продължат да притежават публично предлагани ценни книжа.

Съставил:

/ Кремена Върбова /

Изп. Директор:

/ Любомир Чакъров /

31 август 2026 год.

гр. София

Изп. Директор:

/ Пламен Николов /

“Проучване и добив на нефт и газ” АД

Вътрешна информация по чл.7 от Регламент (ЕС) №596/2014 относно обстоятелства, настъпили към 30.06.2026 год., които са направени публично достояние

През периода 01.01.2026 г. – 30.06.2026 г. “Проучване и добив на нефт и газ” АД, София периодично е разкривало информация както следва:

В системата ЕКСТРИ – интегрирана система за разкриване и подаване на Комисия за финансов надзор и „Българска фондова борса – София” АД на информация, сведения и документи. За публикуване на информация в системата X3news – система за разкриване и предоставяне на информация на обществеността е сключен договор със “Сервиз финансови пазари” ЕООД;

Електронна препратка към медията, чрез която дружеството оповестява публично вътрешната информация: <http://www.x3news.com/>

Електронна препратка към мястото на интернет страницата на публичното дружеството, където е публикувана вътрешната информация: <http://www.ogep-bg.com/bg/managment.html>

През периода 01.01.2026 г. – 30.06.2026 г. “Проучване и добив на нефт и газ” АД, София е оповестило информация до КФН, БФБ - София и обществеността както следва:

-финансови отчети

На 30.01.2026 г.	Дружеството е представило междинен тримесечен счетоводен отчет за четвърто тримесечие на 2025 год.
На 02.03.2026 г.	Дружеството е представило тримесечен консолидиран счетоводен отчет за четвърто тримесечие на 2025 год.
На 30.03.2026 г.	Дружеството е представило годишен индивидуален счетоводен отчет за 2025 год. – Формат ESEF
На 29.04.2026 г.	Дружеството е представило годишен консолидиран счетоводен отчет за 2025 год. – Формат ESEF
На 30.04.2026 г.	Дружеството е представило междинен тримесечен счетоводен отчет за първо тримесечие на 2026 год.
На 01.06.2026 г.	Дружеството е представило тримесечен консолидиран счетоводен отчет за първо тримесечие на 2026 год.
На 30.07.2026 г.	Дружеството е представило междинен тримесечен счетоводен отчет за второ тримесечие на 2026 год.

-друга информация

На 28.01.2026 г.	Вътрешна информация по чл. 17, §1, във вр. с чл. 7 от Регламент №596/2014 на ЕП и на Съвета.
На 05.05.2026 г.	Друга нерегулирана информация.
На 05.05.2026 г.	Вътрешна информация по чл. 17, §1, във вр. с чл. 7 от Регламент №596/2014 на ЕП и на Съвета.

- На 21.05.2026 г.** Дружеството е представило писмена покана за свикване на редовно годишно Общо събрание на акционерите на “Проучване и добив на нефт и газ” АД.
- На 10.06.2026 г.** Вътрешна информация по чл. 17, §1, във вр. с чл. 7 от Регламент №596/2014 на ЕП и на Съвета.
- На 02.07.2026 г.** Дружеството е представило Протокол от проведено редовно годишно Общо събрание на акционерите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД.
- На 09.07.2026 г.** Актуализация на капитал.

Съставил:
/ Кремена Върбова /

Изп. Директор:
/ Любомир Чакъров /

31 август 2026 год.
гр. София

Изп. Директор:
/ Пламен Николов /

ДЕКЛАРАЦИЯ

За второ тримесечие на 2026 г.

по чл. 100 „о” , ал. 4 , т. 3 във връзка с чл. 100 о¹, ал.7
от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

Долуподписаният **ЛЮБОМИР ТОДОРОВ ЧАКЪРОВ** с местоживеее гр. София в качеството ми на **Изпълнителен Директор** в **“Проучване и добив на нефт и газ” АД** гр. София,

Декларирам, че:

Доколкото ми е известно:

1/Комплектът междинен консолидиран финансов отчет за дейността на дружеството за второ тримесечие на 2026 г., съставен съгласно приложимите счетоводни стандарти, отразява вярно и честно информацията за активите и пасивите, финансовото състояние и печалбата или загубата на емитента и на дружествата включени в консолидацията;

2/Междинният доклад за дейността към междинен консолидиран финансов отчет за дейността на дружеството за второ тримесечие на 2026 г. съдържа достоверен преглед на информацията по чл. 100о, ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;

Осведомен съм, че за неверни данни в настоящата декларация отговарям по реда на чл.313 от НК.

31 август 2026 г.

ДЕКЛАРАТОР:

гр. София

/Л. Чакъров/

ДЕКЛАРАЦИЯ

За второ тримесечие на 2026 г.

по чл. 100 „о” , ал. 4 , т. 3 във връзка с чл. 100 о¹, ал.7
от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

Долуподписаният **ПЛАМЕН КОСТАДИНОВ НИКОЛОВ** с местоживееене гр. София в качеството ми на **Изпълнителен Директор** в **“Проучване и добив на нефт и газ” АД** гр. София,

Декларирам, че:

Доколкото ми е известно:

1/Комплектът междинен консолидиран финансов отчет за дейността на дружеството за второ тримесечие на 2026 г., съставен съгласно приложимите счетоводни стандарти, отразява вярно и честно информацията за активите и пасивите, финансовото състояние и печалбата или загубата на емитента и на дружествата включени в консолидацията;

2/Междинният доклад за дейността към междинен консолидиран финансов отчет за дейността на дружеството за второ тримесечие на 2026 г. съдържа достоверен преглед на информацията по чл. 100о, ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;

Осведомен съм, че за неверни данни в настоящата декларация отговарям по реда на чл.313 от НК.

31 август 2026 г.

ДЕКЛАРАТОР:

гр. София

/Пл. Николов/

ДЕКЛАРАЦИЯ

За второ тримесечие на 2026 г.

по чл. 100 „о” , ал. 4 , т. 3 във връзка с чл. 100 о¹, ал.7
от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

Долуподписаната **КРЕМЕНА ТОДОРОВА ВЪРБОВА** с местоживееене гр. Плевен в качеството ми на **Главен счетоводител** в **“Проучване и добив на нефт и газ” АД** гр. София,

Декларирам, че:

Доколкото ми е известно:

1/Комплектът междинен консолидиран финансов отчет за дейността на дружеството за второ тримесечие на 2026 г., съставен съгласно приложимите счетоводни стандарти, отразява вярно и честно информацията за активите и пасивите, финансовото състояние и печалбата или загубата на емитента и на дружествата включени в консолидацията;

2/Междинният доклад за дейността към междинен консолидиран финансов отчет за дейността на дружеството за второ тримесечие на 2026 г. съдържа достоверен преглед на информацията по чл. 100о, ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;

Осведомена съм, че за неверни данни в настоящата декларация отговарям по реда на чл.313 от НК .

31 август 2026 г.

ДЕКЛАРАТОР:

гр. София

/Кр. Върбова/