ДАЙРЕКТ ПЕТРОЛЕУМ БЪЛГАРИЯ ЕООД

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2020 година

юни 2021 година

ДАЙРЕКТ ПЕТРОЛЕУМ БЪЛГАРИЯ ЕООД

СЪДЪРЖАНИЕ

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА 3
ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ 3
КАПИТАЛ 3
УПРАВЛЕНИЕ И ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА 3
ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА 3
1. **Развитие и резултати от дейността на предприятието** 3
2. **Анализ на финансови и нефинансови основни показатели за резултат от дейността (във всички показатели сумите са посочени в хил. лева, ако не е упоменато друго)** 5
3. **Важни събития, които са настъпили след датата, към която е съставен годишният финансов отчет** 7
4. **Вероятно бъдещо развитие на предприятието.** 7
5. **Действие в областта на научноизследователската и развойната дейност -** Дружеството няма разработки в тези области. 7
6. **Информация за придобиване на собствени акции, изисквана по реда на чл.187д от ТЗ** Дружеството не е придобило собствени акции през 2020г. 7
7. **Наличие на клонове на предприятието** Дружеството не притежава клонове. 7
8. **Управление на финансовия риск** 7
ОТГОВОРНОСТИ НА РЪКОВОДСТВОТО 8
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР 9
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ 13
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД 14
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ 15
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ 16
ПРИЛОЖЕНИЕ КЪМ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ 17
1. **Резюме на дейността** 17
2. **Счетоводна политика** 17
3. **Управление на финансовия риск** 26
4. **Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки** 27
5. **Имоти, машини и съоръжения** 29
6. **Материални активи по проучване и оценка на минерални ресурси в процес на изграждане** 30
7. **Нематериални активи по проучване и оценка на минерални ресурси в процес на изграждане** 30
9. **Провизии, временни разлики и отсрочени данъчни активи и пасиви** 31
10. **Парични средства и парични еквиваленти** 31
11. **Търговски вземания** 31
12. **Други вземания и разсрочени разходи** 31
13. **Основен капитал** 32

14.	Резерв от последващи оценки	32
15.	Заеми	32
16.	Приходи	33
17.	Преки разходи по икономически елементи	34
18.	Сделки със свързани лица	34
19.	Търговски задължения	34
20.	Условни активи и пасиви	34
21.	Поети ангажименти	34
22.	Действащо предприятие	35
23.	Събития след датата на финансовия отчет	35

ДАЙРЕКТ ПЕТРОЛЕУМ БЪЛГАРИЯ ЕООД

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

Ръководството представя своя годишен доклад и годишния финансов отчет към 31 декември 2020 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС) и съгласно чл.39 от ЗСч.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Дайрект Петролеум България ЕООД (Дружеството) е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република България през 2000г. с основен предмет на дейност: Търсене, проучване и добив на нефт и природен газ., със седалище гр. София и адрес на управление ул. „Червена стена" 46.

КАПИТАЛ

Дружеството е с основен капитал от 5,000 лева разделени в 50 дяла с номинална стойност 100 лева всеки. Дружеството е част от групата на ТРАНСАТЛАНТИК ПЕТРОЛЕУМ-САЩ и се притежава от ТРАНСАТЛАНТИК ПЕТРОЛЕУМ САЙПРЪС – КИПЪР със 100 % участие в капитала.

УПРАВЛЕНИЕ И ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА

Дружеството се представлява и управлява от двама Управители по отделно, както следва:

- Стефан Михайлов Анастасов
- Селами Ердем Урас

Единствено управителят Стефан Михайлов Анастасов е в трудово – правни взаимоотношения и през годината е получил възнаграждение от 90 хил.лева.

Дружеството няма клонове или дъщерни дружества.

ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА

1. Развитие и резултати от дейността на предприятието

През 2020 г. Дружеството има реализирани приходи от износ на оборудване за 1646 хил. лв., приходи от рента на земеделска земя за 2 хил.лв. и 4660 хил.лв. приход от инженерни и консултантски услуги , отписана провизия на концесия в с.Ъглен за 3 107 хил.лв и присъдено вземане от МЕ – 203 хил.лв.

В резултат на проведените геологопроучвателни работи, започнали от 2000 г., през 2007г. беше заложен и проведен дълбок търсещ сондаж Р-1 Девенци, на територията на община Червен бряг. Сондирането е завършено на 27.12.2007 г. дълбочина 5888м. и е получен приток на природен газ и кондензат в интервала с дълбочина 4135 – 4177м.

През 2008 г. е проведено усвояването на сондажа, перфорация на продуктивните хоризонти и начало на тестовите изпитания. Паралелно с това са проведени допълнителни геофизични изследвания в площите.

Предварителните тестове на сондажа и резултатите от лабораторните анализи на газа и кондензата, дадоха основание за изготвяне на геоложки доклад за новооткритото находище КОЙНАРЕ. Докладът е одобрен от междуведомствена специализирана експертна комисия и с Протокол НБ – 43 от 17.10.2008г., утвърден от Министъра на Околната Среда и Водите, е издадено Удостоверение за геоложко откритие.

През 2009, 2010 и 2011г. са проведени полупромишлени тестове, при които се добиват природен газ и кондензат в различни режими на работа за установяване динамиката на находището.

През 2010 г се премина към полупромишлен добив на природен газ, като започна неговата реализация чрез компресиране и предоставяне за консумация чрез фирмата ТАСИ ООД, която построи и експлоатира изцяло за своя сметка компресорна станция на площадката Р-1 при с.

Девенци. Това позволи екологично чисто продължение на дългосрочните тестови работи, чрез промишлено усвояване на природния газ вместо неговото изгаряне в атмосферата.

Находище «Койнаре»

Наред с резултатите от полу-промишлените изпитания, в края на 2010 г бяха проведени мащабни 3Д сеизмични проучвания, които доведоха до възможността за по-точното дефиниране на находището, изчисляване на неговите запаси и потенциални ресурси. Въз основа на изготвения окончателен геоложки доклад с изчисление на запасите, Находище «Койнаре» беше оконтурено и отделени четири участъка: «Борован», «Враняк», «Девенци» и «Садовец» с изчислени запази само за участък «Девенци»:

Доказани 2.15 млрд м3 извлекаеми и 423,000 м3 извлекаем кондензат

Вероятни 5.74 млрд м3 газ извлекаем и 1,129,000 м3 извлекаем кондензат

Заедно с Окончателен геоложки доклад, Плана за разработка на "Койнаре" и одобрен Доклад за оценка въздействието върху околанта е подадено заявление и получен сертификат за търговско откритие № 0456 от 23.07.2012 г. След получаване на сертификат за търговско откритие и подадено заявление за предоставяне на концесия за добив и първична преработка на природен газ и кондензат от находище „Койнаре" на 16 октомври от Министерски Съвет е гласувано предложение, внесено от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма за предоставяне на концесия за добив на „Дайрект Петролеум България" ЕООД. На същото заседания това предложение бе прието с РМС 960 от 16 Ноември 2012 г., обн. В ДВ бр.93 от 27 Ноември 2012г.

На 27- ми Февруари 2013г. бе подписан договор за предоставяне на концесия за добив и първична преработка на природен газ и кондензат от Находище „Койнаре". На 25-ти Май 2013 г. са предоставени работни програми съгласно доворът за концесия като същите бяха допълнени и официално съгласувани на 24 - ти Юли 2013г.

На 5-ти Октомври 2013г. бе започнат сондаж „Девенци" P2. Същият е просондиран до измерена дълбочина 4270м и завършена фазата на сондиране на 24.01.2014г.

На 3-ти Юли 2014 г. след приключване на процедурите по завършване на сондаж Девенци P2, той бе оборудван с фонтанна арматура и сондажната апаратура освободена. Изготвени и подадени за съгласуване към Министерство на икономиката и енергетиката са програми за провеждане на работи по интензификация на сондажи Девенци P1 и Девенци P2. На 23 Юли същите програми са предоставени за разглеждане и съгласуване от Министерство на околната среда и водите.

Програмите са одобрени от компетентните регулаторни органи на 04 Декември 2014г. и дейностите проведени в периода 15-31 Декември 2014г.

През Януари 2015г. са проведени полеви изпитания на двата сондажа и същите затворени за мониторинг и анализ на новополучената информация. Наблюденията продължават в периода 2015 – 2018 г.

В периода 2017 – 2018 г. бе планиран и определени параметрите и изготвен работен проект за изграждане на сондажното отклонение Сондаж девенци P1CT. Подготовка на сондажната площадка и мобилизация на сондажна апаратура и допълнителни сервизни компании е проведено в периода Юни 2018 – Декември 2018 г.

През 2019 г. дружеството започна дейностите по просондиране на Сондаж Девенци P1CT, който представлява отклонение на сондаж Девенци P1. Сондажните дейности бяха приключени в краят на месец Март 2019 г., а сондажът консервиран. След консервация на сондажа, сондажната апаратура е освободена.

Поради усложнената обстановка от началото на 2020 г. във връзка с епидемията от КОВИД 19 и понижение цената на петролните пазари не са осъществявани нови геологопроучвателни и търсещи дейности. През Април 2020 г. дружеството е отправило искане за прекратяване на Конесионен договор за находище „Койнаре". Към момента преписката е в процес на съгласуване и

вземане на окончателно решение. До вземане на окончателно решение от страна на правителството, компанията продължава да изпълнява задълженията си съгласно договора за концесия.

2. Анализ на финансови и нефинансови основни показатели за резултат от дейността (във всички показатели сумите са посочени в хил. лева, ако не е упоменато друго)

2.1. Основни финансови показатели

КЛЮЧОВИ ДАННИ	2020	ИЗМЕНЕНИЕ	2019
Приходи от продажба	9618	331.69	2228
Разходи	(1307)	(16.80)	(1571)
Нетен резултат	7875	1507.14	490
Нетекущи активи	79337	(1.24)	80337
Текущи активи	5236	857.22	547
Собствен капитал	(25036)	23.93	(32911)
Нетекущи задължения	109312	(2.76)	112420
Текущи задължения	297	(78.42)	1376
Оборотен капитал	4939	495.78	(829)

ВАЖНИ ПОКАЗАТЕЛИ	2020	2019
Дълг-собственост Задължения/(Задължения+Собствен капитал)	129.68%	142.42%
Покритие на нетекущите активи Собствен капитал/нетекущи активи	(31.56)%	(40.97)%
Ликвидност I степен парични средства/текущи задължени)	83.16%	18.46%
Ликвидност II степен (парични средства+търговски и други вземания)/текущи задължения	1762.63%	25.51%

2.2. Структурен анализ ан активите и пасивите

СТРУКТУРА НА АКТИВИТЕ	2020	% към общо активи	2019	% към общо активи
Земя, Имоти, машини и съоръжения		0.000	1	0.001
Материални активи за проучване и оценка на минерални ресурси в процес на изграждане	34763	41.11	34763	42.98
Нематериални активи за проучване и оценка на минерални ресурси в процес на изграждане				
Нематериални активи-концесии	42812	50.62	43501	53.78
Отсрочени данъчни активи	1762	2.08	2072	2.562
Парични средства и еквиваленти	247	0.29	254	0.314
Материали	-	0.000	189	0.234
Търговски вземания	4777	5.65	51	0.063
Други вземания и разсрочени разходи	212	0.25	53	0.066
Общо активи	84573	**100%**	**80884**	**100%**