

# Права за проучване и добив на нефт и газ в България през периода 01.01.2000г.15.10.2011г.

“Когато фактите говорят и боговете мълчат”

## А. ЦЕЛИ И МЕТОДОЛОГИЯ НА ИЗСЛЕДВАНЕТО

Основната цел на изследването е да се добие реална представа за мащабите на правата за проучване и добив на нефт и газ в България и то найвече в динамика, т.е. да се разгледа процеса хронологически за периода от началото на 2000г. до средата на октомври 2011г, т.е за малко повече от 141 месеца. Това найясно се вижда от приложената основна таблица (хронологична) за концесиите за добив, правата за проучване и процедурите за търсене титуляр за право на проучване на нефт и газ. Прави впечатление, че не само „Златна Добруджа” и не само блок 1 „Нови Пазар”, а и много други български земи са оставени на произвола на проучващите и добиващите компании за нефт и газ. С навлизането на технологията ‘хидравличен удар’ за извличане на шистов газ и с възможностите за прехвърляне на права по проучване от една компания на друга се оказва, че почти цяла североизточна, голяма част от северна, голяма част от източна и една сравнително малка част от южна България са в опасност от екокатастрофа. Опасност грози и цялото черноморско крайбрежие.

Тъй като основното отговорно лице за раздаването на права за проучване и добив на нефт и газ е министерския съвет, то анализът е направен и от гледна точка действията на всяко правителство.

За изготвянето на основните таблици е използвана информация единствено от държавен вестник, т.е. от първоизточник. Анализите са правени с помощта на електронно изчислителни таблици, ползвана е и информация от търговския регистър към Агенцията по вписванията относно правоимащите компании.

## Б. КРАТЪК ПРАВЕН ОБЗОР

Правата за проучване и добив на нефт и газ са уредени основно в Закона за подземните богатства(ЗПБ), първоначално обнародван в държавен вестник бр.23 от 12.03.1999г. До края на разглеждания 10 год.период период има 17 изменения и допълнения на закона, като последното е обнародвано в бр.19 от ДВ от 08.03.2011г.

Съгласно този закон правата са 2 вида: разрешения за търсене и проучване и концесии за добив. В разглеждания период са включени и процедурите за определяне на титуляр разрешение за търсене и проучване, защото те ясно показват намеренията на съответните правителства.

В ЗПБ са определени: органите по управление на подземните богатства, информационната система – геоложка информация, документация, карти, регистри; управлението на минните отпадъци; изисквания към разрешения за търсене и проучване и концесии; финансовите условия за правата; ползването на земята; опазването на земните недра.

От обзора на ЗПБ могат да се направят следните изводи:

1. който получи право за търсене и проучване може много лесно, след откритие на залеж, да придобие право на добив (вж.чл.29 от ЗПБ). При положение че шистов газ има навсякъде в недрата, това означава, че много лесно може да се придобие право за добив(концесия) от всяко място в България
2. собствениците на земята, където ще се извършват проучванията и/или добива не могат да спрат титуляра на правата за проучване и/или добив. Чл.74 и 75

определено защитават правата на титуляра на разрешенията, отколкото собственика на земята (която е найчесто земеделска).

3. от разрешения за проучване и добив държавата има икономическа полза съобразно площите и броя на процедурите за титуляр на права за проучване. Единствено при концесиите общините се облагодетелстват с 50% от концесионното плащане.

4. Министърът на околната среда и водите и министърът на културата могат да осъществят контролна дейност, ако са засягат неща от тяхната компетентност, докато кметовете контролират само ако има нарушение в площите или решение на Министърът на икономиката, енергетиката и туризма за спиране на разрешението поради противоречие с действащото законодателство (чл.90 от ЗПБ)

5. Глобите за нарушенията по този закон са много малки (от 1 000 лв до 500 000 лв) на фона на огромните реални вреди, до които може да доведе едно проучване или добив на нефт и газ.

Много интересен е и чл.26 според който преди производството за предоставяне на разрешение е необходимо съгласуване с „компетентните министри за опазване на националната сигурност и отбраната на страната, за защитени със закон територии, обекти и културни ценности”, както и с кметовете за „удостоверяване на обстоятелството дали заявената площ за търсене и проучване или за проучване или за добив на подземни богатства по чл. 2, ал. 1, т. 5 или 6 попада във: а) урбанизирана територия с граници, определени с влязъл в сила подробен устройствен план; б) територия, в чиито граници има влязъл в сила устройствен план за изграждане на национален обект или на обект на социалната или на техническата инфраструктура публична общинска собственост; в) територия с обществено предназначение, която е включена в приета от общинския съвет програма или план за развитие на общината по чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за местното самоуправление и местната администрация”.

#### В. ОБЩ ОБЗОР НА ОСНОВНАТА ТАБЛИЦА (ХРОНОЛОГИЧЕСКАТА)

От пръв поглед на таблицата правят впечатление две неща – липсват координати на площите с разрешения преди 2009г., както и липсват данни за площите на концесиите за добив преди 2005г. (такива могат да се намерят от договорите между правителството и компаниите).

Липсата на данни за площите води до проблем за определена съпоставимост на данните и невъзможност за количествен анализ по отношение на концесиите.

Изследвайки държавен вестник са открити 56 терена с обща площ **над 100 790 кв.км** (от които над 42 423 кв.км в Черно море и над 58 367 кв.км от сушата) с дадени разрешения за добив или проучване. Тази информация е шокираща, защото става въпрос за права на НАД 50% ОТ ТЕРИТОРИЯТА НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ (110 879 кв.км).

Прави впечатление, че докато някои блокове се проучват повече от 10 год. т.е. след като изтече едно разрешение им се дава ново разрешение за удължение с по 2 или 1 год., какъвто е случая с блок АЛовеч, то при други се прекратява без подновяване какъвто е случая с блок Ямбол.

Може да се забележи, че при продълженията на сроковете за разрешения много често площите на блоковете намаляват. Зад това явление стои икономическа обосновка, а именно: тъй като компаниите плащат такси на кв.км от разрешенията, след като са извършили проучванията в определен район подават заявление за помалка площ на техния блок.

Когато се разглеждат концесиите за добив впечатление прави, че права са получили само две компании: „Мелроуз рисорсиз” за газ от морето и „Проучване и добив на нефт и газ” АД за нефт и газ от сушата. Права върху проучването в момента имат десетина компании, повечето от които не са с български капитали.

Таблицата за терените първи данни дава информация за всеки блок от кога има първа информация в държавен вестник, найчесто начало на откриване процедура за търг за търсене на титуляр. Таблицата за терените последни данни дава информация за това кой е последния титуляр на права на даден терен и колко е била последната актуализирана площ според публикациите в държавен вестник.

Прави впечатление, че всичките 4 правителства, без изключение, следват националната политика – раздаване на огромни площи от морето и сушата за проучване за нефт и газ. Допълнителен количествен анализ ще бъде направен в тази насока подолу. Обръщам внимание че данните обхващат 1г.и7месеца от управлението на ОДС и 2 год. и 3 мес. за управлението на ГЕРБ, докато данните за НДСВ и тройната коалиция обхващат 4 години.

#### Г. ОТКРИВАНЕ НА ПРОИЗВОДСТВО ЗА ИЗДАВАНЕ НА РАЗРЕШЕНИЕ ЗА ТЪРСЕНЕ И ПРОУЧВАНЕ НА НЕФТ И ПРИРОДЕН ГАЗ (ОТКРИВАНЕ НА ПРОЦЕДУРА/ТЪРГ)

През периода са се открили 37 процедури за издаване на разрешение за проучване, от които 8 в Черно море и 29 на сушата.

процедури площ в кв.км

	суша	вода	Всичко	отн.дял
ГЕРБ	18 519.12	6 935.57	25 454.69	27.2%
Тр.Коалиция	8 569.11	0.00	8 569.11	9.2%
НДСВ	22 449.80	30 249.00	52 698.80	56.3%
ОДС	3 624.70	3 174.70	6 799.40	7.3%
<b>Всичко</b>	<b>53 162.73</b>	<b>40 359.27</b>	<b>93 522.00</b>	<b>100.0%</b>

процедури кв.км на месец управление

	месеци управление	Общо площ	средна площ предоставен а за месец управление
ГЕРБ	26	25 454.69	979.03
Тр.Коалиция	48	8 569.11	178.52
НДСВ	48	52 698.80	1 097.89
ОДС	19	6 799.40	357.86
<b>Всичко</b>	<b>141</b>	<b>93 522.00</b>	<b>663.28</b>

процедури брой

	суша	вода	Всичко	отн.дял
ГЕРБ	7	1	8	20.5%
Тр.Коалиция	14	0	14	35.9%
НДСВ	7	5	12	30.8%
ОДС	3	2	5	12.8%
<b>Всичко</b>	<b>31</b>	<b>8</b>	<b>39</b>	<b>100.0%</b>

#### Д. ИЗДАВАНЕ НА ПЪРВО РАЗРЕШЕНИЕ ЗА ПРОУЧВАНЕ ЗА НЕФТ И ГАЗ ЗА НОВ ТЕРЕН

През периода са издадени 28 нови разрешения за проучване за нефт и газ, от които 8 са за терени в Черно море и 20 за терени на сушата.

нови разрешения площ в кв.км

	суша	вода	Всичко	отн. дял
ГЕРБ	11 036.99	6 935.57	17 972.56	23.1%
Тр.Коалиция	421.26	1 910.00	2 331.26	3.0%
НДСВ	17 154.80	28 339.00	45 493.80	58.5%
ОДС	8 774.00	3 174.70	11 948.70	15.4%
<b>Всичко</b>	<b>37 387.05</b>	<b>40 359.27</b>	<b>77 746.32</b>	<b>100.0%</b>

нови разрешения кв.км на месец управление

	месеци управление	Общо площ	средна площ предоставена за месец управление
ГЕРБ	26	17 972.56	691.25
Тр.Коалиция	48	2 331.26	48.57
НДСВ	48	45 493.80	947.79
ОДС	19	11 948.70	628.88
<b>Всичко</b>	<b>141</b>	<b>77 746.32</b>	<b>551.39</b>

нови разрешения в брой

	суша	вода	Всичко	отн. дял
ГЕРБ	8	1	9	32.1%
Тр.Коалиция	2	1	3	10.7%
НДСВ	6	4	10	35.7%
ОДС	4	2	6	21.4%
<b>Всичко</b>	<b>20</b>	<b>8</b>	<b>28</b>	<b>100.0%</b>

#### Е. ПРОДЪЛЖЕНИЕ СРОКА НА РАЗРЕШЕНИЯТА ЗА ПРОУЧВАНЕ ЗА НЕФТ И ГАЗ

Много често компаниите получават многократно разрешение за продължение на срока за проучване. То не може да е повече от 2 години. В таблиците подолу не са представени общи суми за вода и за суша, както и относителни дялове тъй като много блокове получават повече от едно разрешение за продължение на срока, т.е. площта на някои блокове фигурира в числата повече от един път. Правителството на ОДС не е включено в таблицата тъй като първоначалните разрешения започват от тях съобразно новия закон за подземни богатства, обнародван през 1999г.

продължения срок на разрешения площ в кв.км

	суша	вода	Всичко
ГЕРБ	3 032.63	4 076.86	7 109.49
Тр.Коалиция	11 473.99	24 496.90	35 970.89
НДСВ	8 501.29	4 716.80	13 218.09

продължения срок на разрешения площ в кв.км за месец управление

	месеци управление	Общо площ	средна площ предоставена за месец управление
ГЕРБ	26	7 109.49	273.44
Тр.Коалиция	48	35 970.89	749.39
НДСВ	48	13 218.09	275.38

продължения срок на разрешения площ в брой

	суша	вода	Всичко
ГЕРБ	3	2	5
Тр.Коалиция	9	6	15
НДСВ	5	3	8

В данните погоре в случай на повече от едно продължение за даден блок от едно правителство в таблиците влизат данни само едното разрешение

#### Ж. КОНЦЕСИИ ЗА ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ

При концесиите няма данни за площите преди 2005г. и затова площите не се изследват в анализа. Важно е да се знае, че за сега, площите за концесии, т.е. за добив са многократно помалки от площите за проучване на нефт и газ. Това, обаче, може драматично да се измени, ако навлезе добива на шистов газ.

концесии в брой

	суша	вода	Всичко	отн. дял
ГЕРБ	0	2	2	13.3%
Тр.Коалиция	0	0	0	0.0%
НДСВ	12	0	12	80.0%
ОДС	0	1	1	6.7%
<b>Всичко</b>	<b>12</b>	<b>3</b>	<b>15</b>	<b>100.0%</b>

концесии в години на право за добив

	суша	вода	Всичко	отн. дял
ГЕРБ		17	17	7.5%
Тр.Коалиция	0	0	0	0.0%
НДСВ	185	0	185	81.5%
ОДС		25	25	11.0%
<b>Всичко</b>	<b>185</b>	<b>42</b>	<b>227</b>	<b>100.0%</b>

концесии в брой по видове

	нефт	газ	нефт и газ	Всичко	отн. дял
ГЕРБ	0	2	0	2	13.3%
Тр.Коалиция	0	0	0	0	0.0%
НДСВ	6	2	4	12	80.0%
ОДС		1	0	1	6.7%
<b>Всичко</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>15</b>	<b>100.0%</b>

### 3. ПРАВИТЕЛСТВЕНО ОТНОШЕНИЕ КЪМ ТЕРЕНИ ЗА ПРОУЧВАНЕ ИЛИ ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ

Това е един вид обобщение на предходните 4 анализа: за процедурите, за новите разрешения за проучване, за продълженията на разрешенията за проучване, за концесиите. С настоящите данни на практика се прави анализ на действията на всяко правителство за продължаване на правата или раздаване на нови права за проучване или добив на нефт и газ. Тъй като често отношение към един терен имат две или повече правителства, то общите стойности за няколко правителства са несъпоставими. В случай че за 1 терен, по времето на 1 правителство, има повече от едно действие, то е взето предвид само едно от действията за да няма дублиране. Като действие не е отчетено разрешението за прехвърляне на права върху един терен от една компания на друга.

актуализиране и нови права за проучване и добив в брой

	суша	вода	Всичко
ГЕРБ	16	5	21
Тр.Коалиция	23	7	30
НДСВ	23	8	31
ОДС	4	3	7

актуализиране и нови права за проучване и добив в кв.км

	суша	вода	Всичко
ГЕРБ	27 250.62	11 035.78	38 286.40
Тр.Коалиция	20 043.10	26 406.90	46 450.00
НДСВ	27 829.98	34 965.80	62 795.78 <sup>1</sup>
ОДС	8 774.00	3 174.70	11 948.70 <sup>2</sup>

<sup>1</sup> В числото не са включени площите на повечето концесии <sup>2</sup>  
В числото не е включена площта на концесията

актуализиране и нови права за проучване и добив кв.км на месец управление

	месеци управление	Общо площ	средна площ предоставена за месец управление
ГЕРБ	26	38 286.40	1 472.55
Тр.Коалиция	48	46 450.00	967.71
НДСВ	48	62 795.78	1 308.25
ОДС	19	11 948.70	628.88
<b>Всичко/Средно</b>	<b>141</b>		<b>1 094.35</b>

Данните погоре обхващат реално общо 56 терена (12 в Черно море и 44 на сушата) с площ над 100 790 (42 423 море; 58 367 суша) кв.км в началото и 81 597 кв.км към последните удължения.

Доста смущаващ е факта че за този близо 12 годишен период на изследване средно над 1000 кв.км (т.е. над 1 милион декара) на месец от територията и акваторията на България се дава за първи път или се удължава правото на проучване или добив на нефт и газ.

Би било хубаво да може да се публикуват данни със средната площ в кв.км на отдадените терени за проучване или добив на всяко правителство, но за това са необходими данни за правата към даден момент, а в ДВ няма данни за приключването на проучвания на проучвания или добив на даден терен.

#### И. ТЕРЕНИ (БЛОКОВЕ И НАХОДИЩА) ЗА ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ И ЗАСЕГНАТИ ТЕРИТОРИИ

Прави впечатление че почти цялата част от Черно море, която принадлежи на България е дадена към момента или давана през периода на изследване. В момента от границата ни с Румъния до границата ни с Турция се разпростират 3 големи блока за проучване: „Шабла”, „Калиакра” – 99, „Галата” и „Силистар”. Найголемия блок в морето към момента е „Силистар” близо 7 хил.кв.км. Найголемия блок през периода е бил „Варна – Дълбоко море” – над 13 хил.кв.км. Концесии за добив има 3, като всички те са край Варна.

Когато се гледат терените на сушата стряскащ е факта че между 85% и 95% от площта на Североизточна България е дадена или предстои да бъде дадена за проучване на нефт и газ! В същото време Югозападна България изобщо не е била засягана, а в Северозападна и Югоизточна България има по само по една област незасегната а именно област Видин и област Стара Загора. А като цяло от 28те области на България незасегнати са само 10, в останалите 18 области за терени с обща площ над половината от територията на България е дадено или е било давано разрешение за проучване на нефт и газ!

Райони и области с права за проучване/добив на нефт и газ

	брой области	брой засегнати области	дял на засегнатите области
Североизточна	9	9	100.0%
Северозападна	6	5	83.3%
Югоизточна	5	4	80.0%
Югозападна	9	0	0.0%

Области и брой права за проучване/добив на нефт и газ

	Проучване/Търг за проучване	Добив	Всичко
Благоевград	не	не	0
Бургас	3	0	3
Варна	4	0	4
Велико Търново	10	0	10
Видин	не	не	0
Враца	9	3	12
Габрово	4	0	4
Добрич	5	3	8
Кърджали	не	не	0
Кюстендил	не	не	0
Ловеч	5	0	5
Монтана	3	0	3
Пазарджик	не	не	0
Плевен	11	6	17
Перник	не	не	0
Пловдив	не	не	0
Разград	5	0	5
Русе	3	0	3
Силистра	4	0	4
Сливен	4	0	4
Смолян	не	не	0
София град	не	не	0
София област	1	0	1
Стара Загора	не	не	0
Търговище	6	0	6
Хасково	2	0	2
Шумен	5	0	5
Ямбол	1	0	1

Данните са за целия период на изследване. Но повечето от засегнатите области са засегнати и в момента. Всички области в Североизточна България са засегнати днес. В



таблицата не е включен Блок 21 ДВБ (Добруджанско въглено находище) за който няма данни в коя област се намира. Найвероятно това е област Добрич. Може да обхваща и част от съседните области: Варна, Шумен, Разград или Силистра. За този блок не би трябвало да има права за проучване през 2011г..

Анализ на засегнатите площи в кв.км не може да се направи поради това, че нямаме координати на много от блоковете. Въпреки това 5те найобширни блока са: Блок „Ямбол”(вероятно недействащ към момента), „Блок Велико Търново”(за който вероятно така и не са предоставени права), „Блок 1 Нови пазар”, „Блок В Голица”, „Блок 3 Цар Калоян”. Всеки един от тези блокове е с площ над 4 хил.кв.км или над 4 милиона декара.

При концесиите за добив е хубаво да се обърне внимание, че към датата на настоящото изследване такива има само в областите Плевен, Добрич и Враца.

#### К. КОМПАНИИТЕ С ПРАВА ЗА ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ

Права за проучване и добив на компаниите за периода 01.01.2000-15.10.2011

Компания	Проучване			Добив
	брой блокове	площ блокове кв.км	брой разрешения и продължения	брой находища
Аншуц/Аншутц/Аншуц България ЕООД	2	6 916.00	5	0
Болкан Експлорърс	2	5 124.00	6	0
Винтидж Петролеум	1	7 958.00	2	0
Група за научни изследвания и сервис ЕООД	3	2 478.74	3	0
Дайрект Петролеум България ЕООД	3	3 967.63	5	0
Джей Кей Екс България Лимитид	2	5 124.00	5	0
Джи Хикс Технолоджи Корпорейшън	2	5 068.70	3	0
Ледербел БГ ООД	1	6 935.57	1	0
Мелроуз Рисорсиз ООД/Люксембург	4	8 867.25	5	2
ОАО Башкиргеология	3	8 691.80	3	0
Овергаз Инк АД	2	2 727.12	2	0
ОМВ	1	13 110.00	2	0
Парк Плейс Енерджи Корп	1	397.42	1	0
Петреко САРЛ/Петреко България ЕООД	4	11 342.80	6	1
Проучване и добив на нефт и газ АД	8	15 427.33	16	12
Рамко България	2	7 901.00	4	0
РГК Бургас ЕАД <sup>3</sup>	1	1 534.00	1	0
Русгеоком БГ АД	1	864.10	2	0
Си Би Ем Енерджи Лимитид	1	450.00	3	0
Сорджения ИиПи България ЕООД	2	3 350.60	3	0
Шеврон България Експлорейшън енд Продъкшън ЕООД	1	4 398.00	1	0

Видимо се открояват ДВЕ компании с найголеми права за проучване и добив, а именно: **Проучване и добив на нефт и газ АД** (бивше Проучване и добив на нефт и газ ЕАД) и **Мелроуз Рисорсиз** (с предходни наименования или свързани лица Петреко САРЛ,

<sup>3</sup> Обявен в ликвидация през 2011г.

Петреко България ЕООД, Винтидж Петролеум Инк, ОМВ (България) Експлорейшън, ОМВ Акционгезелшафт в миналото). И двете компании имат права още преди началото 2000г. Всички права за добив на нефт и газ в периода принадлежат на тези две компании и свързаните с тях лица.

Ето и кратка характеристика на повечето от компаниите с права за проучване или добив на нефт и газ към 15.10.2011г.:

**Проучване и добив на нефт и газ АД**, единен идентификационен номер (ЕИК) 824033568 е регистрирано в София. Дружеството е публично и предлага акциите си на фондовата борса, като представлява на практика холдингова структура. „То е правоприменик на основните геологопроучвателни, научноизследователски и производствени предприятия и обекти от българската нефтодобивна промишленост с над 50годишна история”<sup>4</sup>. Едно от дружествата в холдинга издава списание „Геология и минерални ресурси”. Проучване и добив на нефт и газ АД има над 400 акционера през 2011г., като найголям акционер е Химимпорт Груп ЕАД притежаващо 49,8% от акциите. Акционерен капитал е над 12 млн.лв. През 2010г. Проучване и добив на нефт и газ АД реализира 25.8 млн. лв приходи от дейността и реализира 5,9млн.лв печалба и 47% доходност на акция, но не разпределят дивидент през 2011г.

Правата за проучване и добив на Проучване и добив на нефт и газ АД са разположени изцяло в Северна България и в Черно море в района на Шабла. Обхванати са следните 8 области: Плевен, Враца, Монтана, Добрич, Велико Търново, Габрово, Ловеч, Софийска.

**Мелроуз Рисорсиз** осъществява дейността си посредством българското дружество Мелроуз Рисорсиз България ЕООД, ЕИК 040183342 (предишно наименование Петреко България ЕООД) и чрез българския клон МЕЛРОУЗ РИСОРСИЗ БЪЛГАРИЯ,ИНК.КЛОН(предишно наименование Винидж Петролеум България Инкклон) , ЕИК 131057146 на МЕЛРОУЗ РИСОРСИЗ БЪЛГАРИЯ ИНК, Кайманови острови, като последен собственик е Мелроуз Рисорсиз Сарл, Люксембург. Тук се наблюдава явна офшорна схема или препродаване на компании, като се замесват държавите: Кайманови острови, Люксембург и Австрия.

Мелроуз Рисорсиз България ЕООД, регистрирано през 2001г. във Варна, (не участва в капитала на други дружества) е дъщерно дружество на едноличния чуждестранен собственик МЕЛРОУЗ РИСОРСИЗ САРЛЛЮКСЕМБУРГ, с крайна компания майка Мелроуз рисорсиз ПЛС, Великобритания. Записаният и внесен капитал на дружеството е близо 3.3 милиона лева. За 2010г. дружеството реализира едва 685 хил.лв приход от основна дейност и поради високата стойност на административни разходи дружеството завършва със 4.7милиона лв загуба. От друга страна дружеството има неразпределена печалба от минали години от 24.7 млн.лв в края на 2010г. При прегледа на дейността на управителя впечатление прави това че цел е находище „Галата”(където дружеството има право на добив) да се превърне в подземно газохранилище.

МЕЛРОУЗ РИСОРСИЗ БЪЛГАРИЯ,ИНК.КЛОН, регистрирано в София е недействащо предприятие за 2010г., без активи и с 18.6 милиона лв натрупана загуба.

Мелроуз Рисорсиз работят само в Черно море, като нямат права за проучване или добив на сушата на България

<sup>4</sup> Решение № 853 от 4.10.2007 г. на Комисията за защита на конкуренцията

Интересно е да се отбележи, че съгласно Решение № 853 от 4.10.2007 г. на КЗК(комисията за защита на конкуренцията) срещу Мелроуз Рисорсиз е наложена имуществена санкция в размер на 70 000 лева за нарушение на чл. 24, ал. 1 от ЗЗК за концентрация между предприятия.

**Дайрект Петролеум България ЕООД**, ЕИК 130265144, регистрирано през 2000г. и вероятно е работило под името Аншуц България ЕООД в началото. Дружеството има 5 хил.лв основен капитал. То е част от групата ДПЕСАЩ и се притежава 100% от Дайрект Петролеум Експлорейщън Инк, САЩ. За 2010г. дружеството е реализирало едва 564 хил.лв от основна дейност (полупромишлен добив на природен газ край с.Девенци) и поради високите разходи за материали, външни услуги и обезценка, дружеството е на загуба от близо 3 милиона лева. Собственият капитал (или цената на дружеството) на дружеството към края на 2010г. е под минус 3.5 млн.лв. Дайрект Петролеум България ЕООД разчита да стопи тази негативна оценка чрез започване на добив след концесия. Набелязани са две находища: Девенци (геоложко откритие „Койнаре”) и Етрополе(геоложко откритие „Етрополска формация”). Прави впечатление дружеството да не работи със собствен персонал. На трудов договор има само 1 човек с годишна заплата за 2010г. около 2 хил.лв. Доста унизително изглежда и годишното възнаграждение на управителя Кольо Тонев, получил едва 2 хил.лв за цялата 2010г. на фона на над 3 милиона лева паричен поток. Вероятно за реалната работа се залага на подизпълнители.

Дайрект Петролеум България ЕООД има права за проучване само в Северозападна България в 5те области: Ловеч, Софийска, Плевен, Враца и Монтана. Два са блоковете в които са разположени правата за проучване към края на 2010г.: АЛовеч и 13 Ъглен.

**Сорджения ИиПи България ЕООД**, ЕИК 200685595, е регистрирано през април 2009г. и е с основен капитал 11.2 милиона лева към 15.10.2011г.. Единоличен собственик на дружеството е холандската компания Сорджения Интернешънъл Б.В. Краен собственик е Кир СПА Къмпани Индуриали Риуните, Италия. Дружеството няма приходи от основна дейност за 2010г. и завършва със загуба от близо 9 милиона лева, като основните разходи са отписаните активи по проучване. Отрицателния собствен капитал в размер на 5.6 млн. лева вероятно е довел до решение за увеличение на основния капитал с около 7.7 млн. лева през средата на 2011г.

Сорджения ИиПи България ЕООД има права за проучване в Източна и поскоро Североизточна България, като се включва в 2 блока ВГолица и В1Голица. Тъй като няма актуални данни за координатите или засегнатите области в блок ВГолица не може да се прецени дали след намаляне на площта на блока от 4343 кв.км на 2 379.6кв.км се засягат същите области, а именно: Търговище, Шумен, Варна, Сливен и Бургас или някои от тях отпадат. Блок В1Голица попада изцяло във област Варна, като дори самият град Варна влиза в този блок.

За да работи пълноценно Сорджения ИиПи България ЕООД трябва да се съобразява с Болкан Експлорърс (България) Лимитид и Джей Кей Екс България Лимитид, които според финансовия отчет не са свързани лица.

**Болкан Експлорърс (България) Лимитид**, ЕИК 040444447 е регистрирано като клон на чуждестранен търговец през 2009г. За 2009г. и 2010г. не са публикувани финансови отчети.

**Джей Кей Екс България Лимитид**, ЕИК 175207738 е регистрирано като клон на чуждестранен търговец през 2008г. Чуждестранното лице е ДЖЕЙ КЕЙ ЕКС БЪЛГАРИЯ ЛИМИТЕД, Англия. Клонът е вписал финансов отчет само за 2009г. като има единствено 16 хил.лв административни разходи.

**Група за научни изследвания и сервиз ЕООД**, ЕИК 831390200 се преобразува в Група за научни изследвания и сервиз АД, ЕИК 201486799 като преобразуването започва през октомври 2010г и завършва окончателно през март 2011г. Групата е с 50хил.лв акционерен капитал, притежаван от 4 физически лица с мажоритарен собственик Красимир Красимиров Георгиев. През 2010г. дружеството реализира едва 2хил.лв приходи от основна дейност и начислява разходи от 181 хил.лв. Странен е факта на големия дял на финансов приход от 110 хил.лв (неприсъщо за предприятие с основна дейност: ТЪРСЕНЕ ИЛИ ПРОУЧВАНЕ, ДОБИВ, ТЪРГОВИЯ НА НЕФТ И ПРИРОДЕН ГАЗ), благодарение на което загубата е намалена на 69 хил.лв за годината, но собствения капитал е отрицателна величина минус 50 хил.лв.

Група за научни изследвания и сервиз ЕООД има права за проучване в Северна България в три области: Габрово, Велико Търново и Ловеч.

**Овергаз Инк АД**, ЕИК 040845618, е дружество регистрирано през 1992г. в София. Мажоритарен собственик се явява „Овергаз Холдинг” АД. Акционерният капитал на Овергаз Инк АД, което има холдингова структура под себе си, е 68 милиона лева. Общо приходите за основна дейност за 2010г. са близо 574 милиона лева, като печалбата е 19.1 милиона лева, като през 2010г. са изплатени над 2 милиона дивиденди от печалбата за 2009г.

Дружеството се занимава основно с доставките на природен газ за Булгаргаз ЕАД и с газифициране на българските градове. Общият брой на служителите за 2010г. е 791. Проучването за нефт и газ не са основен приоритет на дружеството и няма данни в консолидирания доклад за дейността за направените разходи в тази област.

Правата за проучване на Овергаз Инк АД са разположени в блок Провадия (Североизточна България) и блок Тракия (Южна България) и засягат областите: Варна, Шумен, Търговище, Разград и Хасково.

**Русгеоком БГ АД**, ЕИК 175166081, е дружество регистрирано през 2006г. в София. Мажоритарен собственик на дружеството е ОГ Енерпрайзис Лимитед. Акционерния капитал на Русгеоком БГ АД е близо 9.7 милиона лева. Общо приходите за основна дейност за 2010г. са едва 8 хил.лв, и закономерно дружеството реализира загуба от 179 хил.лв., като основните разходи са за възнаграждение на персонала.

В доклада за дейността дружеството оповестява двата основни сондажа Р1Рогозина и Р1-Гурково. Като дружеството възнамерява да кандидатства за концесия за добив на вода, която да продава на ВиК Добрич. Прави приятно впечатление изключителната детайлност и добрата структура в отчетите на дружеството.

Правата за проучване на Русгеоком БГ АД са разположени в блок „Добрич”, област Добрич.

**Ледербел БГ ООД**, ЕИК 175177058, регистрирано през 2006г. в София, получило правата на блок Силистар (Черно море между Емине и Резово площ от близо 7милиона кв.км) през 2011г., подобно на Група за научни изследвания и сервиз АД, се преобразува в Ледербел БГ АД, ЕИК 201651329. Оказва се че и основният лицето Красимир Красимиров Георгиев, е основен акционер и в двете дружества, а съществува/т и друго/и физическо/и лице/а, акционер/и и в двете дружества, поради което може да се твърди, че двете дружества са свързани. Капиталът на Ледербел БГ АД е 50 хил.лв. през 2010г. дружеството

има едва 4 хил.лв приходи от основна дейност, но и разходите му са много малки, а като се прибави и нехарактерния финансов приход от 10 хил.лв (подобно на Група за научни изследвания и сервиз АД) се получава печалба от 8 хил.лв. Интересно е да се отбележи също, че дружеството няма приходи и разходи през 2009г. и единствения актив в края на 2009г. са парични средства в размер на 1 хил.лв. От регистрирането на дружеството до 2010г. то не е било действащо.

Според информация в медиите Овергаз Инк и южните черноморски общини са завели дела срещу Ледербел БГ и това пречи на дружеството да започне проучвателна дейност към момента.

**Шеврон България Експлорейшън енд Продъкшън ЕООД**, ЕИК 201234474 се регистрира през 2010г. с ясна цел да търси шистов газ в България (за разлика от всички останали компании, които не са обявили публично дали правят или имат намерение да правят сондажи за шистов газ). Разрешението на дружеството е от юни 2011, като през 2010г. дружеството не отчита никакви приходи или разходи. Дружеството е с 31.5 хил. лева основен капитал. Съгласно последното решение на собственика на дружеството – холандската компания Шеврон България Холдинг Б.В се сменят три управителя на българското дружество, като новите са: един американец, един канадец и един италианец.

Правата за проучване на Шеврон България Експлорейшън енд Продъкшън ЕООД са разположени в блок 1 Нови пазар обхващащ областите Разград, Силистра, Добрич, Шумен и Варна. Това е блокът от българската суша в Североизточна България с найголяма площ 4398 кв.км.

Срещу решението на Министерски съвет са предоставяне на блок 1 са заведени дела, но не е известно дали това ще спре проучването на терена.

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Колкото и да не ни се иска да повярваме фактите са си факти, не можеш да ги замажеш с политически речи. Засегната площ е твърде голяма, обвързани са твърде много компании и твърде много политически и икономически интереси. Защитниците на България трябва да са наясно с фактите, за да могат добре да си преценят възможностите. Надяваме се това изследване да е спомогнало за това.

Това за което задължително трябва да се борим всички е чист въздух, чиста вода и чиста земя. Само така ще можем да се радваме на добро здраве и красива и многообразна природа, нещо за което все още една голяма част от хората по света могат да ни завиждат на нас живеещите в България.

Проучванията и добива на нефт и газ са вредни, особено когато са близо до населени места, те са вредни и когато са близо до зони по Натура 2000. България няма нужда да е опитно поле за доказано опасни технологии. Нека да не оставаме безмълвни и бездушни, нека дадем своя принос за съхраняването на българската природа за нашите деца!