



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на енергетиката

ДОКЛАД И ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Съгласно

РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2024/1787 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

29 октомври 2025 г.
гр. София

гр. София 1000, ул. "Триадица" №8
тел.: (+359 2) 9263 152
факс: (+359 2) 980 76 30
www.me.government.bg
e-mail: e-energy@me.government.bg

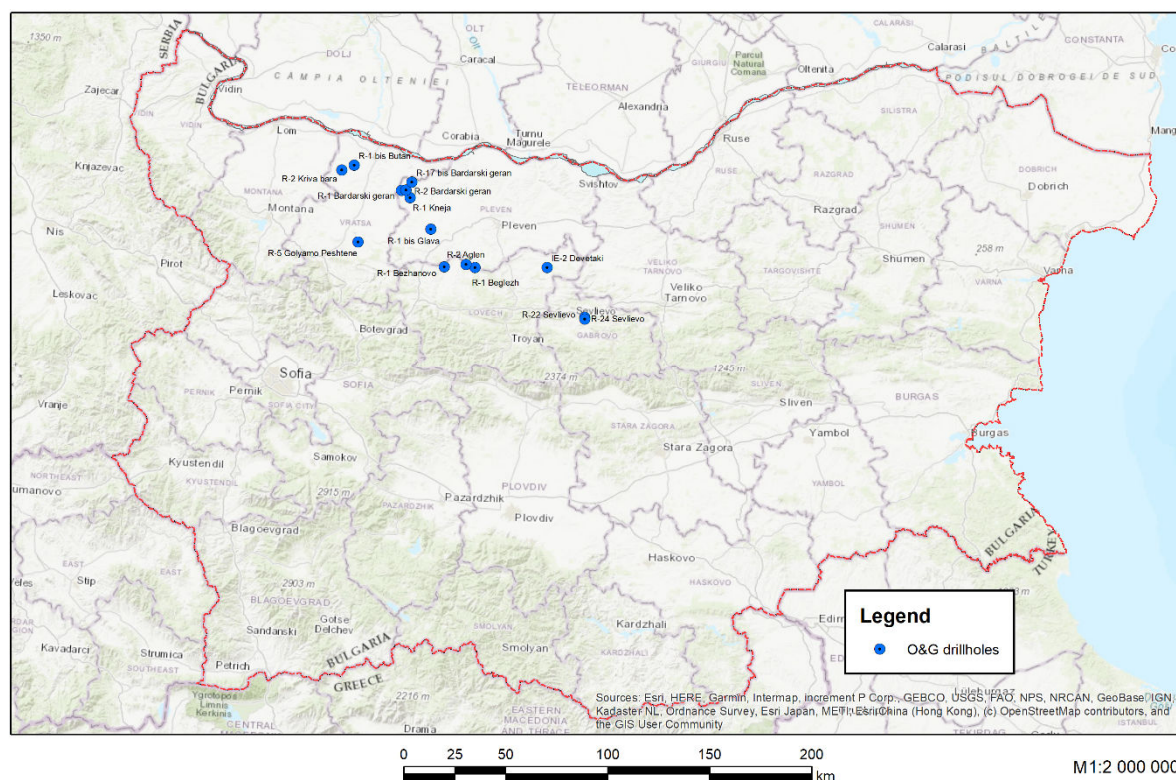
Съдържание

I. Инвентаризация на недействащи, временно запечатани и постоянно запечатани и изоставени кладенци и планове за намаляване на техните емисии съгласно член 18.....	2
II. Инвентаризация на действащи въглищни мини, посочени в член 20	3
(1) Инвентаризация на действащи подземни мини за въглища	3
(2) Инвентаризация на действащи наземни мини за въглища	3
1. БОБОВДОЛСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН	3
2. ИЗТОЧНОМАРИШКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН.....	6
3. ПЕРНИШКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН	9
4. МИНА „БЕЛИ БРЕГ“	14
5. МИНА „Станянци“	16
III. Инвентаризация на закрити въглищни мини по подземен способ.....	18
(1) Ликвидирани и/или консервирани подземни въглищни мини	18
(2) Закрити подземни въглищни мини.....	19
1. БОБОВДОЛСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН	20
2. ЧЕРНОМОРСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН	25
3. ОРАНОВО-СИМИТЛИЙСКИ БАСЕЙН	28

I. Инвентаризация на недействащи, временно запечатани и постоянно запечатани и изоставени кладенци и планове за намаляване на техните емисии съгласно член 18

Информацията, съдържаща се в последващата инвентаризационна таблица е обвързана с минималните изисквания на Приложение V от Регламент 2024/1787 (Регламента). Всички те са извършени с държавни средства и са консервирани, ликвидирани или изоставени преди 1994 г.

OIL&GAS historic drillholes



Подробна информация за състоянието на сондажите се съдържа в ТАБЛИЦА 1 към настоящия доклад.

ID	Name_BG	Name_Eng	XE	YN	H, rotor	H, m	Start drilling	End drilling	Location	Investor
1	P-1 Кнежа	R-1 Kneja	263867.74	4822559.06	124.12	120.4	1965	1967	onshore urban	State Economic Union "Geological explorations"
2	P-22-Севлиево	R-22 Sevlievo	349376.20	4764019.72	256.4	253.3	1968	1968	onshore rural	State Economic Union "Geological explorations"
3	P-24-Севлиево	R-24 Sevlievo	349513.44	4763121.00	276.87	273.5	1969	1969	onshore rural	State Economic Union "Geological explorations"
4	P-5 Голямо Пещене	R-5 Golyamo Peshtene	238330.18	4800852.68	259.73	256.4	1969	1971	onshore rural	State Economic Union "Geological explorations"
5	P-1 Беглеж	R-1 Beglezh	295588.49	4788312.96	273.4	269.7	1971	1973	onshore rural	State Economic Union "Geological explorations"
6	IE-2 Деветаци	IE-2 Devetaki	331050.78	4788437.82	308.51	304.2	1971	1972	onshore rural	State Economic Union "Geological explorations"
7	P-1 Бърдарски геран	R-1 Bardarski geran	259606.48	4826064.77	118.5	113.4	1975	1976	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources
8	P-2 Бърдарски геран	R-2 Bardarski geran	261782.17	4826349.95	149.5	144.3	1977	1978	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources
9	P-17 бис Бърдарски геран	R-17 bis Bardarski geran	264636.41	4830157.27	158.36	154.7	1981	1982	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources
10	P-1 бис Глава	R-1 bis Glava	274033.87	4807094.57	70.92	66.22	1982	1983	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources
11	P-1 Ъглен	R-2 Aglen	280625.44	4788743.71	249.25	244.6	1986	1987	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources
12	P-2 Крива бара	R-2 Kriva bara	230385.02	4836048.05	106.9	102.4	1989	1990	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources
13	P-1 Бежаново	R-1 Bezhanovo	291240.29	4789891.86	253.19	248.6	1990	1993	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources
14	P-1 бис Бутан	R-1 bis Butan	236390.53	4838544.37	68.37	61.87	1991	1992	onshore rural	Committee of Geology and Mineral Resources

Name_Eng	Total depth	Orientation	Type	End_lithology	End Geology index	Status	Status closure	FLUIDS
R-1 Kneja	4276	vertical	explotation	Limestones	T2a	inactive	abandoned	Natural Gas, Oil and Water
R-22 Sevlievo	2142	vertical	scoping	Sandstones, limy sandstones	K1v	inactive	no data	Natural Gas, Water
R-24 Sevlievo	1552	vertical	exploration	Sandstones, limy sandstones	K1h+b	inactive	no data	Natural Gas, Water
R-5 Golyamo Peshtene	3785	vertical	exploration	Breccia-conglomerate	T3	inactive	no data	Natural Gas, Water
R-1 Beglezh	5187	vertical	scoping	Limestones	T2a	inactive	temporarily plugged	Natural Gas, Water
IE-2 Devetaki	3890	vertical	explotation	Limestones	T2a	inactive	equipped, under pressure	Natural Gas, Condensate
R-1 Bardarski geran	3381	vertical	exploration	Breccia-conglomerate	T2-T3	inactive	downhole plugged	Natural Gas, Oil and Water
R-2 Bardarski geran	3400	vertical	exploration		J1	inactive	downhole plugged	Natural Gas, Oil and Water
R-17 bis Bardarski geran	3430	vertical	exploration	Limestones	T2a	inactive	temporarily plugged, destroyed outflow	Natural Gas, Oil and Water
R-1 bis Glava	4200	vertical	explotation	Limestones amd dolomites	T2a	inactive	Exploitation tests before 1990	Oil, natural gas
R-2 Aglen	5380	vertical	scoping	Limestones	T2a	inactive	downhole plugged, destroyed outflow	Natural Gas
R-2 Kriva bara	3931	vertical	exploration	Limestones	T2a	inactive	under pressure	Natural Gas, condensate
R-1 Bezhanovo	5150	vertical	scoping	Limestones	T2a	inactive	temporarily plugged, Outflow equipped with fountain fixture	Natural Gas,Water
R-1 bis Butan	3700	vertical	explotation	Breccia-conglomerate	T3	inactive	temporarily plugged	Natural Gas, condensate

Name_Eng	Geophysics	Notable events	Cap ventilation
R-1 Kneja	Downhole survey, Apparent resistivity, Natural potential (SP), Electrologging, Gamma ray logging (GR), Neutron gamma logging, Caliper log, Temperature log	moderate leakage of oil on the surface	no
R-22 Sevlievo	Downhole survey, Apparent resistivity, Natural potential (SP), Electrologging, GR, NGR, Acoustic log, Temperature log	no data	no
R-24 Sevlievo	Downhole survey, Apparent resistivity, Natural potential (SP), Electrologging, GR, NGR, Acoustic log, Temperature log, Gas log	no data	no
R-5 Golyamo Peshtene	Downhole survey, Apparent resistivity, Natural potential (SP), Electrologging, GR, NGR, Caliper log, Gas logging	no data	no
R-1 Beglezh	Caliper log, Apparent resistivity, Natural potential (SP), Relative resistance	no data	no
IE-2 Devetaki	no data	intermittent kicks	no
R-1 Bardarski geran	Caliper log, Downhole survey, Apparent resistivity, Natural potential (SP), GR, NGR, Electrologging, Relative resistance, Temperature log	Formation pressure = 255 kg/m2	no
R-2 Bardarski geran	Caliper log, Downhole survey, Apparent resistivity, Natural potential (SP), GR, NGR, Temperature log, Relative resistance	Formation pressure = 171 kg/m2	no
R-17 bis Bardarski geran	Caliper log, Relative resistance, Apparent resistivity, Natural potential (SP), GR, NGR, Electrologging, Temperature log, Downhole survey	moderate leakage on surface	no
R-1 bis Glava	Caliper log, Apparent resistivity, Natural potential (SP), GR, NGR, Acoustic log, Electrologging, Relative resistance	no data	no
R-2 Aglen	Caliper log, Apparent resistivity, Natural potential (SP), GR, NGR, Electrologging, Acoustic log	leakage of gas&condensate containing H2S	no
R-2 Kriva bara	Caliper log, Apparent resistivity, Natural potential (SP), GR, NGR, Electrologging, MK3 , Acoustic log	no data	no
R-1 Bezhanovo	Caliper log, Apparent resistivity, Natural potential (SP), GR, NGR, Acoustic log, Electrologging		no
R-1 bis Butan	Caliper log, Apparent resistivity, Natural potential (SP), Electrologging, GR, NGR, AK, BK, MBK, Downhole survey, Relative resistance, Temperature log, Vertical Seismic Profiling (VSP)	Formation pressure = 47 kg/m2	no

II. Инвентаризация на действащи въглищни мини, посочени в член 20

Информацията за съответните обекти е предоставена съобразно изискванията на ПРИЛОЖЕНИЕ VI от Регламента.

(1) Инвентаризация на действащи подземни мини за въглища

Към настоящия момент на територията на Република България няма действащи подземни мини за въглища по смисъла на чл. 2, §44 и §45 от Регламента.

(2) Инвентаризация на действащи наземни мини за въглища

Към настоящия момент до септември 2025 г. на територията на Република България има действащ добив от въглищни мини по открит способ, както следва:

1. БОБОВДОЛСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН

Участък „БОБОВ ДОЛ“

Наименование и адрес на оператора на мината	„Коул Енерджи“ ЕООД гр. София 1360, район „Връбница“, ж.к. „Индустриална зона Орион“, ул. 3020, № 34, ет.8, с ЕИК: 175021116
Адрес на въглищната мина	гр. Бобов дол, ул. „Георги Димитров“ № 1
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	12 334 000 Т. Тонаж за периода От 01.03.2007 год. до м.09.2025 година
Местоположение – карта с границите	№ 5 X 4564812.0000 Y 8474306.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ № 6 X 4564121.0000 Y 8476288.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ № 7 X 4564474.0000 Y 8476725.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ № 8 X 4566461.0000 Y 8476282.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ № 9 X 4569427.0000 Y 8472812.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ №10 X 4569900.0000 Y 8470392.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ №11 X 4570790.0000 Y 8468990.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ №12 X 4569940.0000 Y 8468980.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ №13 X 4568810.0000 Y 8470675.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ №14 X 4568450.0000 Y 8471650.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ №15 X 4567975.0000 Y 8471900.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ

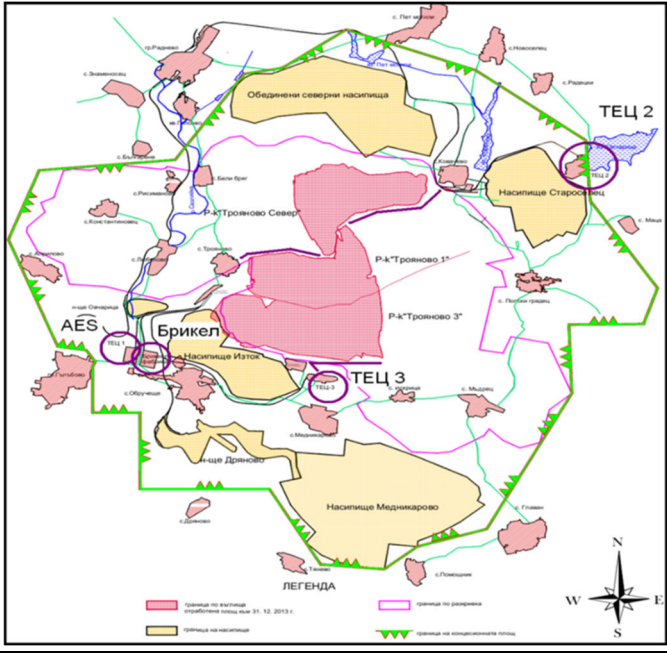
	№16 X 4565782.0000 Y 8473680.0000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ БОБОВ ДОЛ
Наименование на находището	„БОБОВДОЛСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН"
Наименование на участъка	У-К „БОБОВ ДОЛ"
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	НЕ
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	Няма данни
Емисионни фактори след миннодобива и описание на използвания за изчисляването им метод	Няма данни
Емисии след миннодобива	Няма данни

Участък „Миньор"

Наименование и адрес на оператора на мината	ТРАШ ЕНЕРДЖИ ЕООД гр. СЛИВЕН, Бул. „Хаджи Димитър" бл. 32, ет. 2, ап. 4																				
Адрес на въглищната мина	гр. Бобов дол																				
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	Кафяви каменни въглища <table> <tr><td>2015 г.</td><td>101 314 тона</td></tr> <tr><td>2016 г.</td><td>109 826 тона</td></tr> <tr><td>2017 г.</td><td>126 959 тона</td></tr> <tr><td>2018 г.</td><td>86 610 тона</td></tr> <tr><td>2019 г.</td><td>61 032 тона</td></tr> <tr><td>2020 г.</td><td>96 157 тона</td></tr> <tr><td>2021 г.</td><td>68 423 тона</td></tr> <tr><td>2022 г.</td><td>48 575 тона</td></tr> <tr><td>2023 г.</td><td>52 043 тона</td></tr> <tr><td>2024 г.</td><td>49 025 тона</td></tr> </table>	2015 г.	101 314 тона	2016 г.	109 826 тона	2017 г.	126 959 тона	2018 г.	86 610 тона	2019 г.	61 032 тона	2020 г.	96 157 тона	2021 г.	68 423 тона	2022 г.	48 575 тона	2023 г.	52 043 тона	2024 г.	49 025 тона
2015 г.	101 314 тона																				
2016 г.	109 826 тона																				
2017 г.	126 959 тона																				
2018 г.	86 610 тона																				
2019 г.	61 032 тона																				
2020 г.	96 157 тона																				
2021 г.	68 423 тона																				
2022 г.	48 575 тона																				
2023 г.	52 043 тона																				
2024 г.	49 025 тона																				

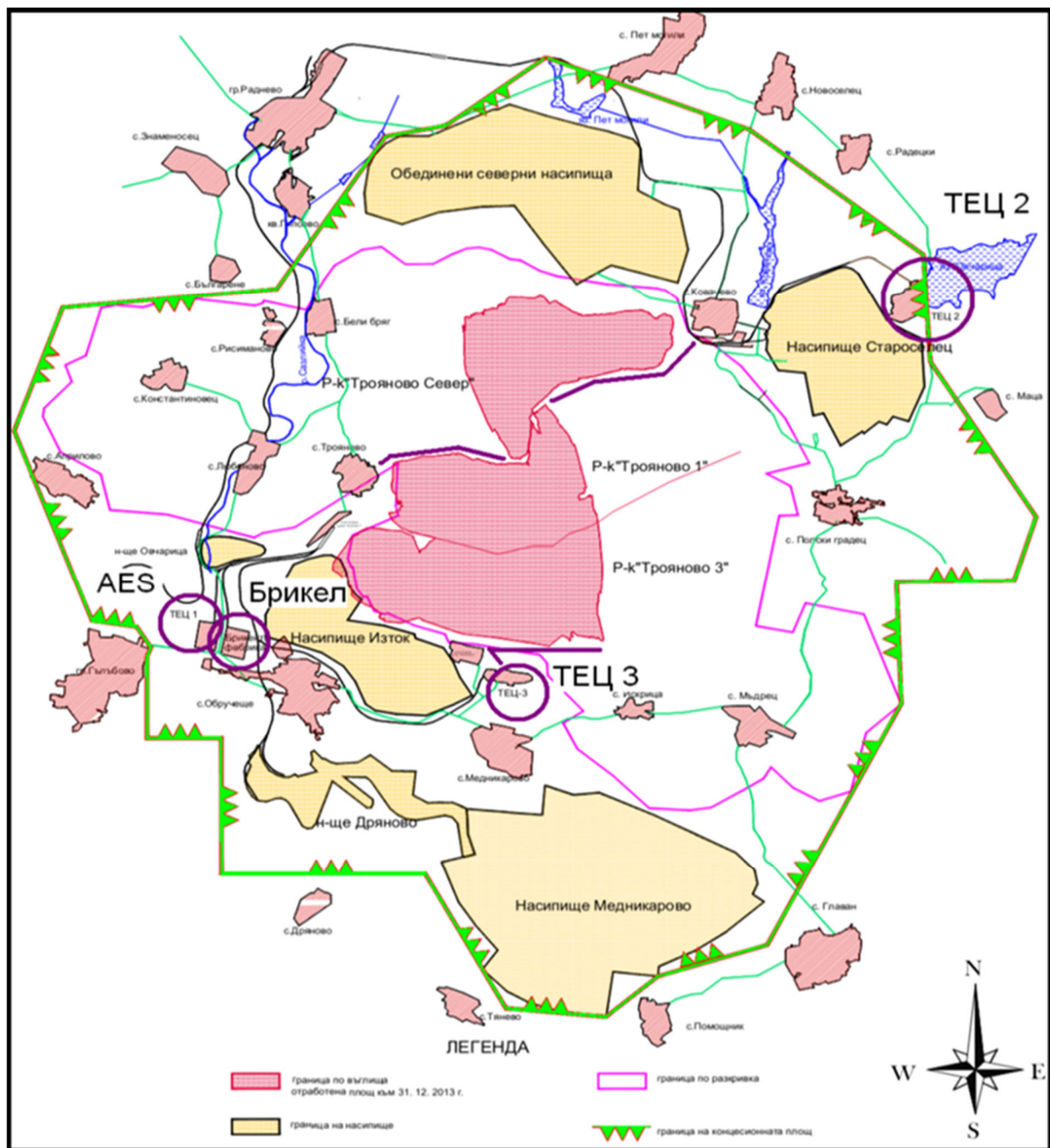
	<u>Тонаж за периода 799 964 тона</u>
Местоположение - карта с границите	№ 1 X 4567919.4000 Y 8472510.0400 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ МИНЬОР № 2 X 4566678.4026 Y 8473686.3003 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ МИНЬОР № 3 X 4567611.8000 Y 8474855.4000 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ МИНЬОР № 4 X 4568659.4379 Y 8473470.0410 H 0.0000 КОНЦЕСИЯ МИНЬОР
Наименование на находището	Бобовдолски въглищен басейн
Наименование на участъка	Участък „Миньор“
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	2015 г. – 2024 г.
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	Няма данни
Емисионни фактори след минно добива и описание на използвания за изчисляването им метод	Няма данни
Емисии след минно добива	Няма данни

2. ИЗТОЧНОМАРИШКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН

Наименование и адрес на оператора на мината	„МИНИ МАРИЦА-ИЗТОК“ ЕАД БЪЛГАРИЯ; обл. СТАРА ЗАГОРА; 6260, гр. РАДНЕВО; бул. „ГЕОРГИ ДИМИТРОВ“ №13
Адрес на въглищната мина	РУДНИК „ТРОЯНОВО-1“: БЪЛГАРИЯ; обл. Стара Загора; общ. Раднево; ПК 6270; Населено място с. Трояново; РУДНИК „ТРОЯНОВО-СЕВЕР“: БЪЛГАРИЯ; обл. Стара Загора; общ. Раднево; ПК 6264; Населено място с. Ковачево; РУДНИК „ТРОЯНОВО-3“: БЪЛГАРИЯ; обл. Стара Загора; общ. Гълъбово; ПК 1680; Населено място с. Медникарово
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	<u>От началото на експлоатацията до днес добити:</u> приблизително 1 331 784 868 тона лигнитни въглища <u>Доказани запаси:</u> над 1,7 милиарда тона лигнитни въглища <u>За 2024 г. добити:</u> 13 744 909 тона лигнитни въглища
Местоположение – карта с границите	Приложение 1 под таблицата: 
Наименование на находището	НАХОДИЩЕ „ИЗТОЧНОМАРИШКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН“

Наименование на участъка	РУДНИК „ТРОЯНОВО-1“ РУДНИК „ТРОЯНОВО-СЕВЕР“ РУДНИК „ТРОЯНОВО-3“
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	От 1952 г. до момента Срок на Концесионния договор: юли 2043 г.
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	Няма данни
Емисионни фактори след миннодобива и описание на използвания за изчисляването им метод	Няма данни
Емисии след миннодобива	Няма данни

„ИЗТОЧНОМАРИШКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН“, Приложение 1:



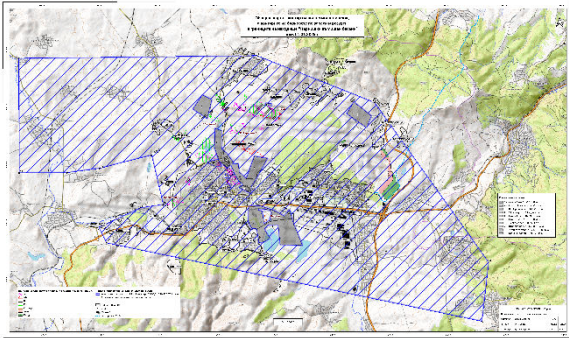
3. ПЕРНИШКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН

Участък „БЕЛА ВОДА“

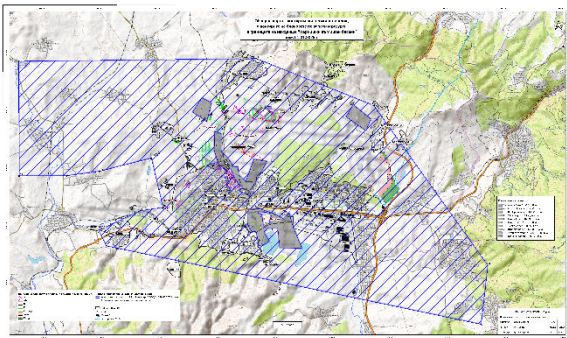
Наименование и адрес на оператора на мината	„КОМЕТ ИНВЕСТ“ ЕООД Държава: БЪЛГАРИЯ Област: Перник, Община Радомир, Населено място: град Радомир, п.к.2400, ул. „Кирил и Методий“ №19
Адрес на въглищната мина	Държава: БЪЛГАРИЯ Област: Перник, Община Перник Населено място: град Перник, квартал „Бела вода“, п.к. 2305, Рудник „Бела вода“
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	Кафяви въглища В участък „Бела вода“ се добиват кафяви въглища. Добивът на въглища е започнал през 1939 год. Подземният добив е закрит през 2009год., след което в участъка се добиват въглища по открит способ. През първо полугодие на 2024 год. добивът е временно преустановен. Добив за 2024 г.: 0,0 т. Добив за 2023 г.: 21,3 хил.т. Добив за 2022 г.: 13,8 хил.т. Добив за 2021 г.: 0,0 т. Добив за 2020 г.: 0,0 т.
	<u>Тонаж за период от 5 години – 34,1 хил. т.</u>

Местоположение - карта с границите	Координати на находището на подземното богатство (коорд. с-ма Българска 1970)		
	№	X	Y
	1	4594339	8468357
	2	4594637	8468559
	3	4594827	8469959
	4	4595400	8472200
	5	4593279	8472696
	6	4593130	8471718
	7	4592279	8469900
	8	4593540	8468351
	9	4594339	8468357
Наименование на находището	Пернишки въглищен басейн		
Наименование на участъка	Участък „БЕЛА ВОДА“		
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	1939 г. – 2024 г.		
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	При добива по открит способ емисии на метан не са отчитани.		
Емисионни фактори след минно добива и описание на използвания за изчисляването им метод	При добива по открит способ емисии на метан не са отчитани.		
Емисии след минно добива	При добива по открит способ емисии на метан не са отчитани.		

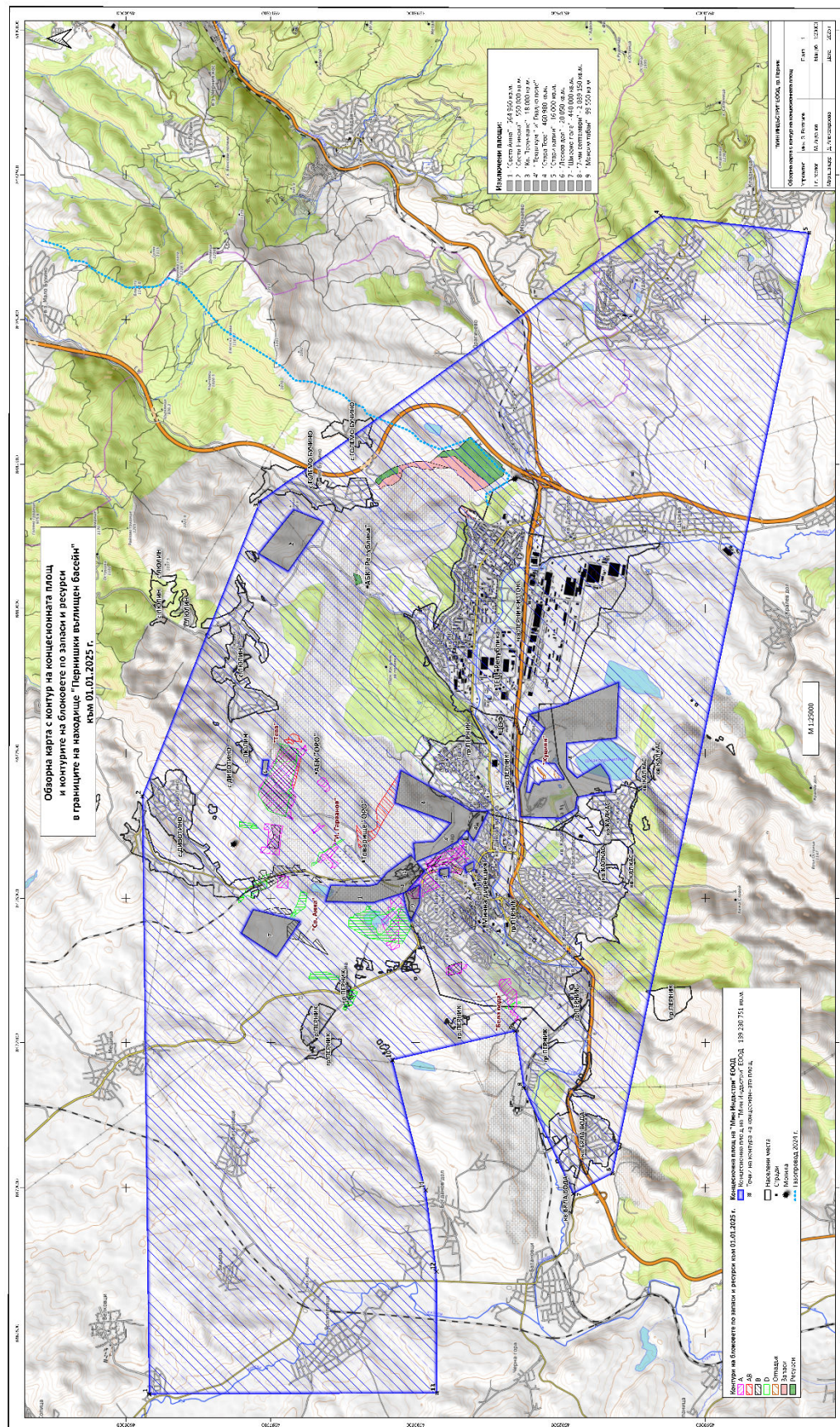
Участък Рудник „Република“

Наименование и адрес на оператора на мината	„Мин индъстри“ ЕООД гр. Перник, ул. Кракра 70
Адрес на въглищната мина	общ. Перник
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	Кафяви въглища Добив за последните 5 години Рудник „Република“: 2024 г.: 29,2 хил. т. 2023 г.: 219,3 хил.т. 2022 г.: 105,9 хил.т. 2021 г.: 101,9 хил.т. 2020 г.: 0,0 т.
Местоположение – карта с границите	Приложение 2 под таблицата 
Наименование на находището	Пернишки въглищен басейн
Наименование на участъка	Рудник „Република“
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	01.2017 г. – 12.2024 г.
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	Няма данни
Емисионни фактори след миннодобива и описание на използвания за изчисляването им метод	Няма данни
Емисии след миннодобива	Няма данни

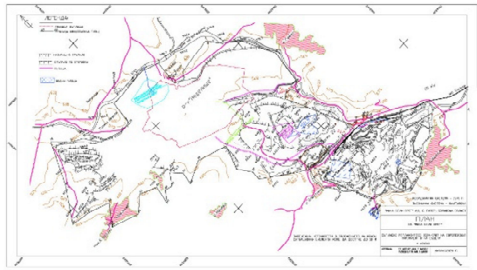
Участък Обединен

Наименование и адрес на оператора на мината	„Мин индъстри“ ЕООД гр. Перник, ул. Кракра 70
Адрес на въглищната мина	общ. Перник
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	Кафяви въглища Общ добив за участък „Рудник Република“ и Участък ОРО: 3 484 хил. т. Добив за последните 5 години уч. ОРО: 2024 г.: 219,3 хил. т. 2023 г.: 161,7 хил.т. 2022 г.: 139,2 хил.т. 2021 г.: 222,4 хил.т. 2020 г.: 540,5 хил. т.
Местоположение – карта с границите	Приложение 2 под таблицата 
Наименование на находището	Пернишки въглищен басейн
Наименование на участъка	Участъци „Тева“ и „Св. Анна“
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	01.2017 г. – 12.2024 г.
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	Няма данни
Емисионни фактори след миннодобива и описание на използвания за изчисляването им метод	Няма данни
Емисии след миннодобива	Няма данни

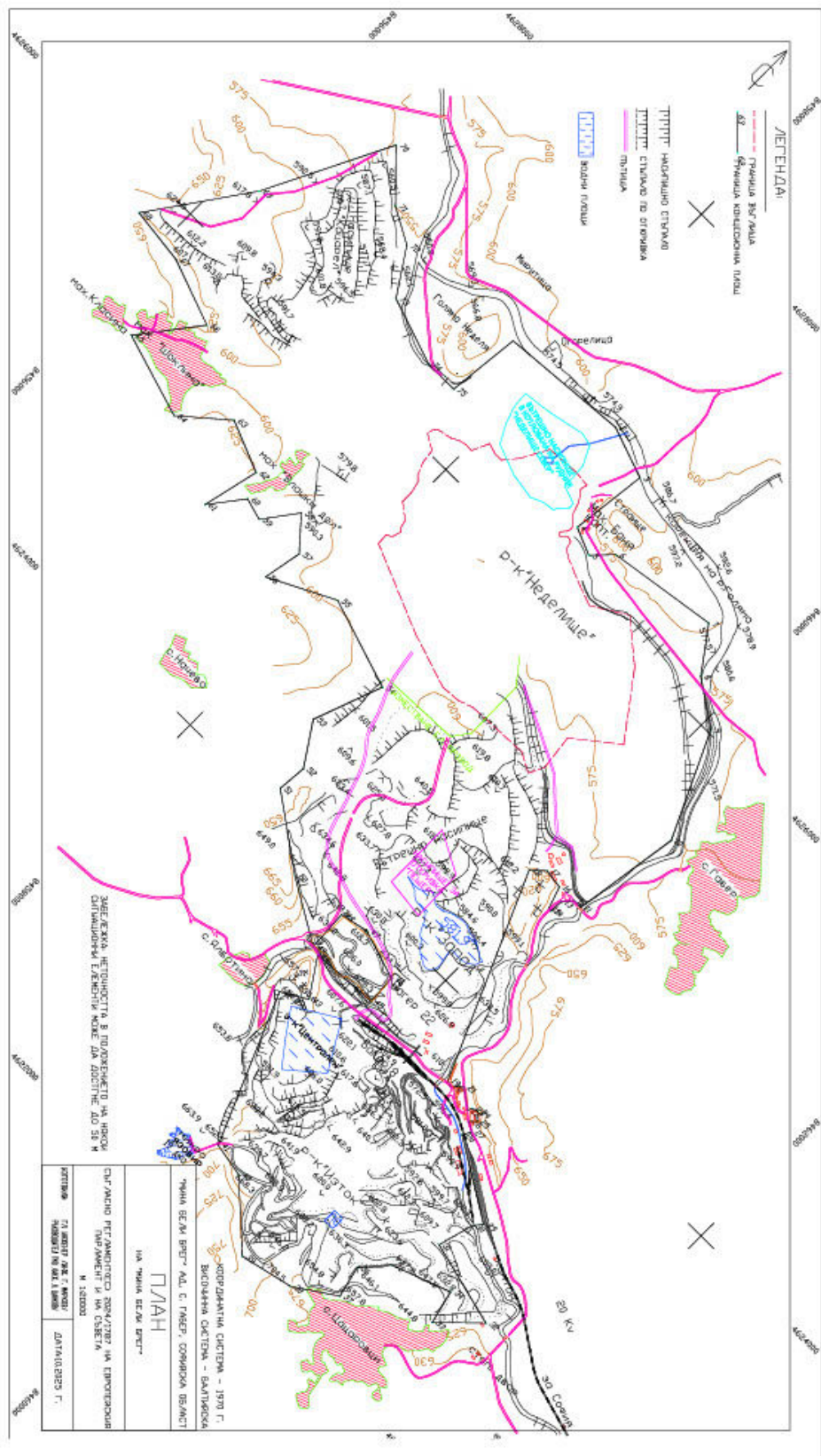
ПЕРНИШКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН, Приложение 3:



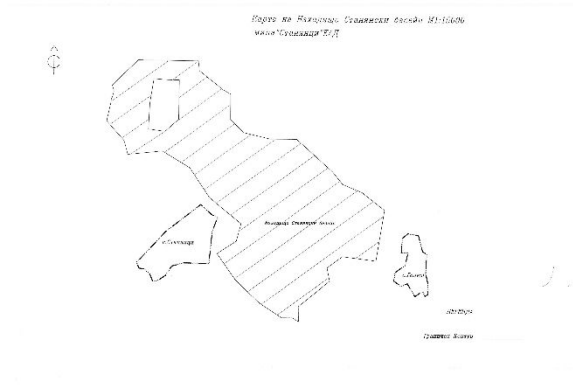
4. МИНА „БЕЛИ БРЕГ“

Наименование и адрес на оператора на мината	„Мина Бели брег“ АД с. Габер, общ. Драгоман
Адрес на въглищната мина	с. Габер п.к. 2215 Общ. Драгоман, обл. Софийска
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	<u>Лигнитни въглища</u> Добив за 2024 г.: 309,8 хил.т. Добив за 2023 г.: 265,6 хил.т. Добив за 2022 г.: 205,5 хил.т. Добив за 2021 г.: 155,5 хил.т. Добив за 2020 г.: 352,1 хил.т.
Местоположение – карта с границите	Приложение 3 под таблицата 
Наименование на находището	„Бели брег“
Наименование на участъка	„Неделище“
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	Концесионен договор в сила от 13.06.2002 г., валиден до 13.06.2037 г.
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	Няма данни
Емисионни фактори след миннодобива и описание на използвания за изчисляването им метод	Няма данни
Емисии след миннодобива	Няма данни

„Мина Бели брег“, Приложение 3:



5. МИНА „Станянци“

Наименование и адрес на оператора на мината	Мина „Станянци“ ЕАД с. Станянци, общ. Годеч
Адрес на въглищната мина	с. Станянци, общ. Годеч, обл. Софийска
Тонаж за всеки вид въглища, добивани във въглищната мина	<u>Лигнитни въглища</u> Добив – 300 хил.т. годишно
Местоположение – карта с границите	Приложение 4 под таблицата 
Наименование на находището	Станянски въглищен басейн
Наименование на участъка	„Станянци“
Период на използване, ако е различен от периода на докладване	Концесионен договор в сила от 15.04.2002 г., валиден до 15.04.2027 г.
Описание на експерименталния метод, използван за определяне на емисиите на метан, дължащи се на добивни дейности, включително избора на методиката за отчитане на емисиите на метана от околните пластове	Няма данни
Емисионни фактори след миннодобива и описание на използвания за изчисляването им метод	Няма данни
Емисии след миннодобива	Няма данни

Карта на Находиче Станянски басейн М1:15000
мина „Станянци“ ЕАД



II. Инвентаризация на закрити въглищни мини по подземен способ

(1) Ликвидирани и/или консервирани подземни въглищни мини

С Постановление на Министерски съвет № 195 от 26.09.2000 г. се пристъпва към постепенно ликвидиране на подземния добив в Република България.

Създава се „Междуведомствен експертен съвет по преодоляване на вредните последици при прекратяване или ограничаване на производствената дейност във въгледобива“ (МЕС) към Министерството на икономиката и индустрията. МЕС възлага на "ЕКО АНТРАЦИТ" ЕАД при условията и по реда, предвиден в ПМС № 195 / 2000 г., организацията по проектирането, изпълнението и контрола на дейностите по:

- техническа ликвидация и консервация при условията на ал. 2;
- техническа и биологична рекултивация;
- пречистване на води;
- мониторинг.

Изготвена е „Инструкция за техническа ликвидация или консервация на въгледобивните мощности и за възстановяване на околната среда“. В нея са дадени „Указания за съдържанието, обхвата на заданието, оформянето и приемането на проектите по техническа ликвидация (консервация) на въгледобивна мощност“. За всеки рудник (на места и участък) от даден въглищен басейн са изготвяни отделни проекти за техническа ликвидация с обхват и съдържание, посочени в „Наредба за изискванията към обхвата и съдържанието на работните проекти за търсене и проучване или за проучване, добив и първична преработка на подземни богатства, за ликвидация и/или консервация на геологопроучвателните и на минnodобивните обекти и за рекултивация на засегнатите земи и за условията и реда за тяхното съгласуване“, приета с постановление на МС № 248 от 25.10.2013 г., обн. В ДВ, бр. 95 от 01.11.2013г., в сила от 01.11.2013 г. Във въглищните басейни (находища и/или участъци) няма изоставени и незатворени/незапечатани рудници.

Всички изработки с изход на повърхността са затворени плътно, трайно и надежно. Вертикалните шахти са ликвидирани с две стоманобетонени плочи и запълнени със скални маси между тях. Едната плоча се устройва на дълбочината на основните скали на не по-малко от 10 м. от повърхността, а другата на нивото на повърхността.

Около отворите на ликвидираните вертикални шахти са направени здрави огради с височина 2,5 m и изкопани водоотливни канавки.

Устията на наклонените разкриващи изработи са ликвидирани с две стоманобетонени прегради и запълнени със скални маси между тях. Едната преграда се устройва в самата изработка на определена дълбочина от повърхността (определена по емпирични формули), а другата на нивото на повърхността.

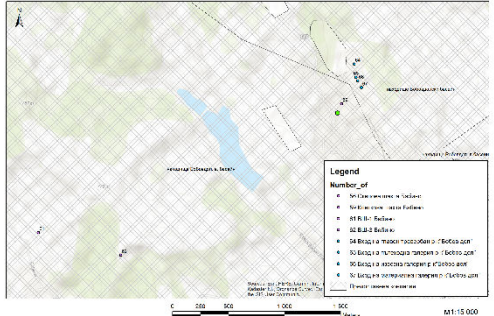
(2) Закрити подземни въглищни мини

Информацията за закрити въглищни мини по смисъла на Регламента е предоставена съобразно изискванията на ПРИЛОЖЕНИЕ VIII от Регламента. Инвентаризираните обекти са включени в списъка по смисъла на чл. 2, §53, а именно „закрита въглищна мина“ означава въглищна мина, в която добивът на въглища е прекратен, която е закрыта съгласно приложимите изисквания за лицензиране или други разпоредби и за която оператор, собственик или лицензополучател все още има валидно разрешително, лиценз или друг правен документ, възлагащ отговорност за въглищната мина;

Във включените в списъка въглищни мини е преустановен добива на въглища, но концесионните договори на дружествата са в сила и съответно концесионерите носят правна отговорност за дейностите, които се извършват в обекта.

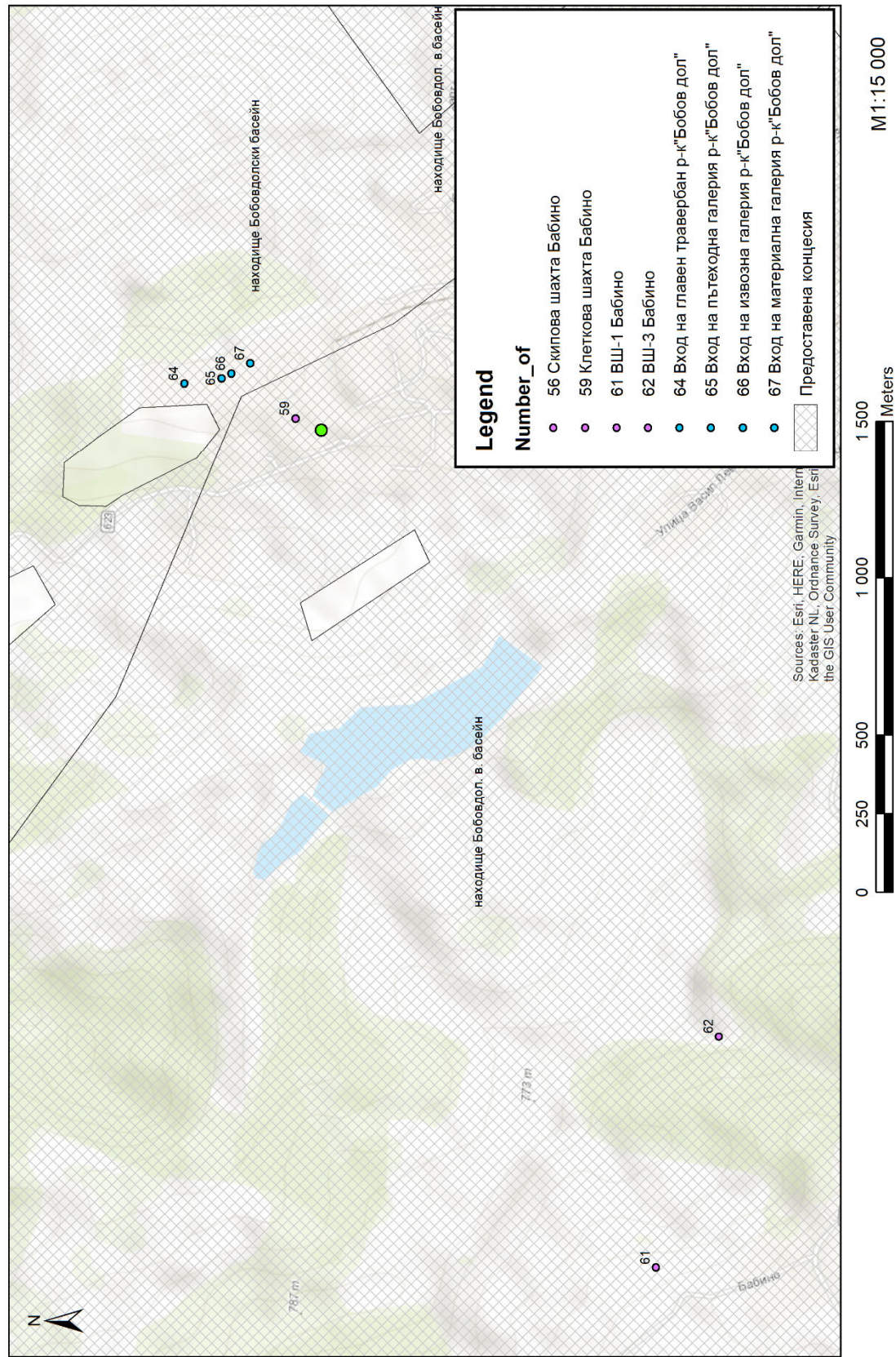
Местоположение на неликвидирани/неконсервирани вентилационни шахти Pdf, координати и т.н.	НЕ
Местоположение на неликвидирани/неконсервирани газоотвеждащи сондажи Pdf, координати и т.н.	НЕ
Други регистрирани потенциални точкови източници на емисии	НЕ
Измервания на метан при източника: нулеви стойности на измерването за CH₄	
Датата на измерването	ЕЖЕДНЕВНО
Атмосферното налягане	953,0hPa
Технически подробности за оборудването, използвано за измерването	ПРЕНОСИМ УРЕД ДРЕГЕР „X-AT 5600”

р-к „Бобов дол“

Наименование и адрес на оператора, собственика или лицензополучателя, според случая	„Въгледобив Бобов дол“ ЕООД р-к „Бобов дол“
Адрес на въглищната мина	гр. Бобов дол, ул. „Георги Димитров“ №1
Местоположение - карта с границите Pdf, координати и т.н.	Приложение 5 под таблицата 
Схеми на минните изработки и тяхното състояние	Не са налични
Резултати от преки измервания на метан при източника или количествено определяне на следните точкови източници на емисии за всички шахти:	
Координати на шахтите Координатите са в координатна система 1970	Вход на главен травербан р-к"Бобов дол" № 64 X 4568633 Y 8471682 H 0.0000 Вход на пътеходна галерия р-к"Бобов дол" № 65 X 4568516 Y 8471704 H 0.0000 Вход на извозна галерия р-к"Бобов дол" № 66 X 4568485 Y 8471720 H 0.0000 Вход на материална галерия р-к"Бобов дол" № 67 X 4568426 Y 8471756 H 0.0000
Наименование на шахтите (ако има такова)	ВШ-1, ВШ-3, ГКШ, ГСШ, ГЛ. ТРАВЕРБАН, 3 ^{ТА} ИЗВОЗНА, 3 ^{ТА} МАТЕРИАЛНА, 3 ^{ТА} ПЪТЕХОДНА
Метод на закриване/консервиране, ако е известен и състояние след закриването	ПРОЕКТ НА „МИНПРОЕКТ“ ЕАД ДОБРО СЪСТОЯНИЕ

Местоположение на неликвидирани/неконсервирани вентилационни шахти Pdf, координати и т.н.	НЕ
Местоположение на неликвидирани/неконсервирани газоотвеждащи сондажи Pdf, координати и т.н.	НЕ
Други регистрирани потенциални точкови източници на емисии	НЕ
Измервания на метан при източника: нулеви стойности на измерването за CH₄	
Датата на измерването	ЕЖЕДНЕВНО
Атмосферното налягане	953,0hPa
Технически подробности за оборудването, използвано за измерването	ПРЕНОСИМ УРЕД ДРЕГЕР „X-AT 5600“

Шахти р-к „Бабино“ и р-к „Бобов дол“



2. ЧЕРНОМОРСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН

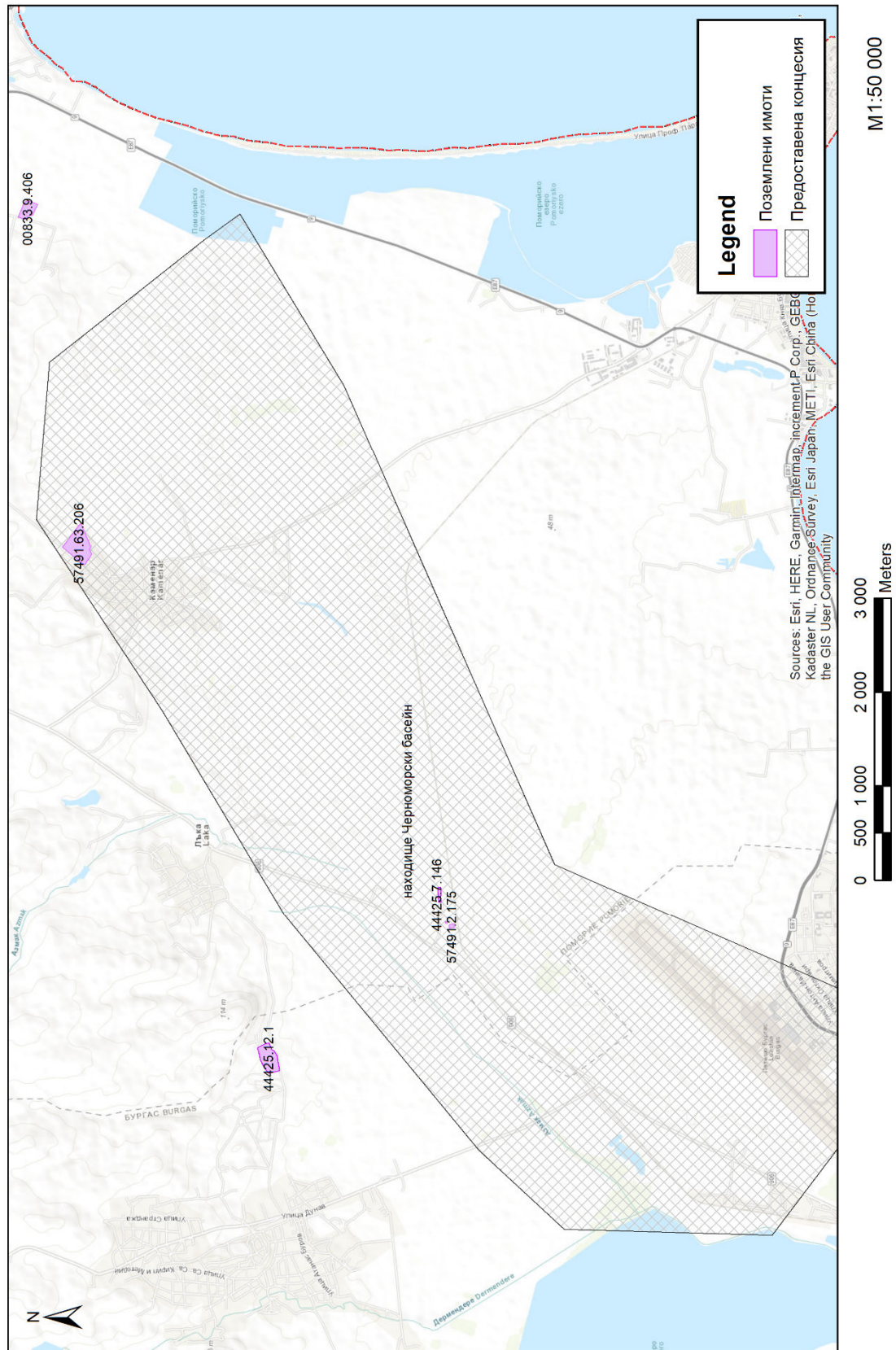
Р-к Черно море, Р-к Каменар, Р-к „Ахелой“ и р-к „Д.Благоев“

Наименование и адрес на оператора, собственика или лицензополучателя, според случая	„МИНА ЧЕРНО МОРЕ – БУРГАС“ ЕАД Гр. Поморие, рудник „Черно море 2“
Адрес на въглищната мина	Гр.Бургас, рудник „Черно море-2“
Местоположение – карта с границите Pdf, координати и т.н.	Концесионна площ съгласно концесионен договор, разположена в община Поморие обл. Бургас Приложение 6 под таблицата
Схеми на минните изработки и тяхното състояние	- Схема на разкриване : - Р-к „Черно море 2“ – вертикални шахти – 3 бр. - Р-к Каменар – наклонени шахти – 3 бр. - Р-к „Ахелой“ и р-к „Д.Благоев“ – наклонени шахти -2 бр. - Схема на изземване – стълбова система по простиране на пласта
Резултати от преки измервания на метан при източника или количествено определяне на следните точкови източници на емисии за всички шахти:	
Координати на шахтите	- Р-к „Черно море – 2“ : - ВШ 1 – ПИ 57491.69.19. по КК на гр.Поморие - ВШ 2 – ПИ 57491.2.175. по КК на гр.Поморие - ВШ 3 – ПИ 44425.7.146. по КК на с.Лъка - Р-к „Каменар“ –ПИ 57491.63.206. по КК на гр.Поморие - Р-к „Ахелой“ – ПИ 00833.9.406. по КК на гр.Ахелой местност „Герена“ - Р-к „Благоев“ – ПИ 44425.12.1. по КК на с.Лъка

Наименование на шахтите (ако има такова)	няма
Метод на закриване/консервиране, ако е известен и състояние след закриването	Изградени са бетонни прегради на всички шахти.
Местоположение на неликвидирани/неконсервирани вентилационни шахти Pdf, координати и т.н.	няма
Местоположение на неликвидирани/неконсервирани газоотвеждащи сондажи Pdf, координати и т.н.	няма
Други регистрирани потенциални точкови източници на емисии	няма
Измервания на метан при източника: няма наличие на метан	
датата на измерването	няма измервания
атмосферното налягане	Няма данни

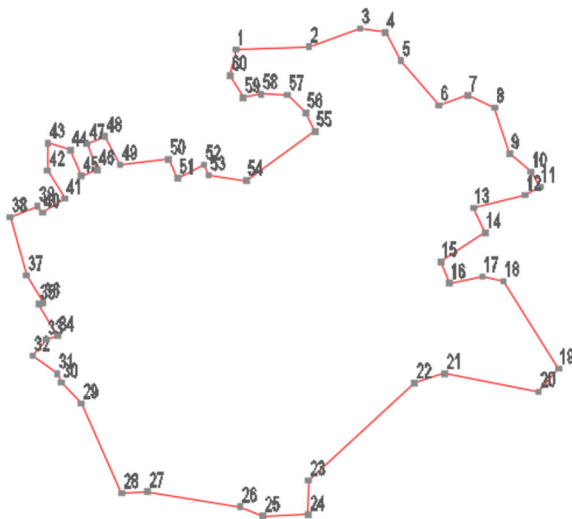
ЧЕРНОМОРСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН, Приложение 6

ЧЕРНОМОРСКИ ВЪГЛИЩЕН БАСЕЙН



3. ОРАНОВО-СИМИТЛИЙСКИ БАСЕЙН

Рудник Ораново

Наименование и адрес на оператора, собственика или лицензополучателя, според случая	"ПИРИН БМК" ЕООД Държава: БЪЛГАРИЯ Област: Перник, Община: Перник Населено място: гр. Перник, п.к. 2300 бул./ул. Средец № 1																																																								
Адрес на възлищната мина	Държава: БЪЛГАРИЯ Област: Благоевград, Община: Симитли Населено място: гр. Симитли, п.к. 2730 квартал „Ораново“, рудник „Ораново“																																																								
Местоположение – карта с границите	 Координатен регистър на концесионната площ на находище "Ораново", координатна система WGS84 UTM35N <table><tr><th>Пореден №</th><th>№ от концесионен регистър</th><th>X (изток)</th><th>Y (север)</th></tr><tr><td>1</td><td>D-000459</td><td>179892.6</td><td>4646441.4</td></tr><tr><td>2</td><td>D-000459</td><td>180136.7</td><td>4646440.6</td></tr><tr><td>3</td><td>D-000459</td><td>180312.4</td><td>4646495.2</td></tr><tr><td>4</td><td>D-000459</td><td>180395.9</td><td>4646478.2</td></tr><tr><td>5</td><td>D-000459</td><td>180443.7</td><td>4646381.0</td></tr><tr><td>6</td><td>D-000459</td><td>180565.8</td><td>4646225.5</td></tr><tr><td>7</td><td>D-000459</td><td>180663.8</td><td>4646254.9</td></tr><tr><td>8</td><td>D-000459</td><td>180752.5</td><td>4646209.8</td></tr><tr><td>9</td><td>D-000459</td><td>180796.6</td><td>4646053.7</td></tr><tr><td>10</td><td>D-000459</td><td>180865.8</td><td>4645989.0</td></tr><tr><td>11</td><td>D-000459</td><td>180894.3</td><td>4645936.5</td></tr><tr><td>12</td><td>D-000459</td><td>180843.2</td><td>4645912.7</td></tr><tr><td>13</td><td>D-000459</td><td>180668.0</td><td>4645876.5</td></tr></table>	Пореден №	№ от концесионен регистър	X (изток)	Y (север)	1	D-000459	179892.6	4646441.4	2	D-000459	180136.7	4646440.6	3	D-000459	180312.4	4646495.2	4	D-000459	180395.9	4646478.2	5	D-000459	180443.7	4646381.0	6	D-000459	180565.8	4646225.5	7	D-000459	180663.8	4646254.9	8	D-000459	180752.5	4646209.8	9	D-000459	180796.6	4646053.7	10	D-000459	180865.8	4645989.0	11	D-000459	180894.3	4645936.5	12	D-000459	180843.2	4645912.7	13	D-000459	180668.0	4645876.5
Пореден №	№ от концесионен регистър	X (изток)	Y (север)																																																						
1	D-000459	179892.6	4646441.4																																																						
2	D-000459	180136.7	4646440.6																																																						
3	D-000459	180312.4	4646495.2																																																						
4	D-000459	180395.9	4646478.2																																																						
5	D-000459	180443.7	4646381.0																																																						
6	D-000459	180565.8	4646225.5																																																						
7	D-000459	180663.8	4646254.9																																																						
8	D-000459	180752.5	4646209.8																																																						
9	D-000459	180796.6	4646053.7																																																						
10	D-000459	180865.8	4645989.0																																																						
11	D-000459	180894.3	4645936.5																																																						
12	D-000459	180843.2	4645912.7																																																						
13	D-000459	180668.0	4645876.5																																																						

	14	D-000459	180703.5	4645791.1
	15	D-000459	180551.0	4645699.7
	16	D-000459	180576.7	4645626.2
	17	D-000459	180688.4	4645644.7
	18	D-000459	180758.3	4645624.5
	19	D-000459	180931.0	4645324.2
	20	D-000459	180860.5	4645249.4
	21	D-000459	180547.1	4645323.1
	22	D-000459	180445.2	4645296.3
	23	D-000459	180074.7	4644984.0
	24	D-000459	180068.8	4644868.1
	25	D-000459	179917.2	4644869.9
	26	D-000459	179841.7	4644904.1
	27	D-000459	179531.9	4644968.3
	28	D-000459	179445.6	4644967.3
	29	D-000459	179322.5	4645273.7
	30	D-000459	179258.4	4645346.0
	31	D-000459	179246.7	4645377.3
	32	D-000459	179166.2	4645440.3
	33	D-000459	179213.8	4645493.2
	34	D-000459	179252.2	4645503.8
	35	D-000459	179194.1	4645613.7
	36	D-000459	179208.1	4645617.9
	37	D-000459	179156.4	4645711.5
	38	D-000459	179110.4	4645910.1
	39	D-000459	179203.8	4645942.2
	40	D-000459	179219.2	4645920.1
	41	D-000459	179296.1	4645963.9
	42	D-000459	179241.8	4646061.5
	43	D-000459	179246.7	4646153.7
	44	D-000459	179321.8	4646126.5
	45	D-000459	179354.8	4646038.1
	46	D-000459	179409.0	4646057.2
	47	D-000459	179380.4	4646145.8
	48	D-000459	179439.5	4646167.6
	49	D-000459	179486.3	4646070.8
	50	D-000459	179650.5	4646082.1
	51	D-000459	179678.3	4646016.8
	52	D-000459	179768.1	4646058.8
	53	D-000459	179783.1	4646022.2
	54	D-000459	179908.2	4645999.8
	55	D-000459	180146.0	4646155.6
	56	D-000459	180117.3	4646219.2
	57	D-000459	180058.3	4646282.2
	58	D-000459	179969.4	4646288.3
	59	D-000459	179909.8	4646278.7
	60	D-000459	179868.4	4646355.5
Схеми на минните изработки и тяхното състояние	Приложение 7 1. Схема(План М1:2000) на подземните минни изработки и тяхното състояние			

Схеми на минните изработки и тяхното състояние	1.1. Приложен план М1:2000 на подземните минни изработки с граници на концесионния контур в PDF формат 1.2. Състояние на минните изработки с устие на повърхността Деятностите по добив на въглища по подземен способ в находище “Ораново” бяха окончателно преустановени през първо полугодие на 2020г. За пресичане на предпоставките за създаване на критични или аварийни ситуации, както по отношение на работещите на територията на рудника, така и по отношение на населението в района, беше изготвен Детайлен проект за напускане(ликвидация) на Добивна площ Подземие – рудник „Ораново“. След представянето му в МЕ, проектът беше разгледан и съгласуван, след което незабавно беше изпълнен с квалифициран рудничен персонал. Ликвидираните изработки с устие на повърхността, са: - Вентилационна щолня; - Разкриваща щолня хор. 300; - Наклонена шахта 1; - Вентилационен комин на взривния склад. Състояние на изработките: 1.2.1. Вентилационната щолня(ВЩ) е прокарана през 70-те години на миналия век като проучвателна щолня с крепеж - кръг Ф4м от КОП 28 с мрежа, покрит с бетон до арка с прави стени с Н=3,6м и L=3,2м. Наклона на изработката е -1,6%. Устието и самата Вентилационната щолня са построени в здрави скали от масив, изграден от гнайси и пясъчници. По-късно галерията е удължена по повърхността с 10,6м с крепеж - ЖБ с правоъгълно сечение
---	---

	3,2м X 2,8м с под и стени с дебелина 0,30м. Устието на галерията, както и отворите на главните вентилатори, са затворени със стоманобетонни прегради с дебелина 0,30м. 1.2.2. Разкриващата щолня хор. 300 е прокарана през 70-те години на миналия век с крепеж мокра зидария с блокчета с $S_{св}=8,6м^2$, с наклон 0,5% към устието на галерията. Устието и самата разкриваща щолня хор. 300 са построени в здрави скали от масив, изграден от песъкливи глини и пясъчници. Галерията е затворена с ППЗ - стоманобетонна преграда с дебелина 0,30м , изградена върху стоманобетонен фундамент с дебелина 0,40м. 1.2.3. Наклонена шахта 1 е прокарана през 80-те години на миналия век с крепеж - арка КОП 28 с мрежа и бетон 30см с прав обратен свод с $S_{св.}=13,2м^2$. Изработката е прокарана с наклон 16°. Устието и Наклонена шахта 1 са построени в здрави скали от масив, изграден от песъкливи глини и пясъчници. Галерията е затворена с ППЗ - стоманобетонна преграда с дебелина 0,30м , изградена върху стоманобетонен фундамент с дебелина 0,50м. <i>Устията на изработките, състоянието на загражденията, както и масива и терена около и над тях, са обект на ежедневен контрол. До момента няма данни за нарушения по загражденията и деформации по масива и терена около и над тях.</i> 1.2.4. Вентилационният комин е прокаран вертикално през 70-те години на
--	--

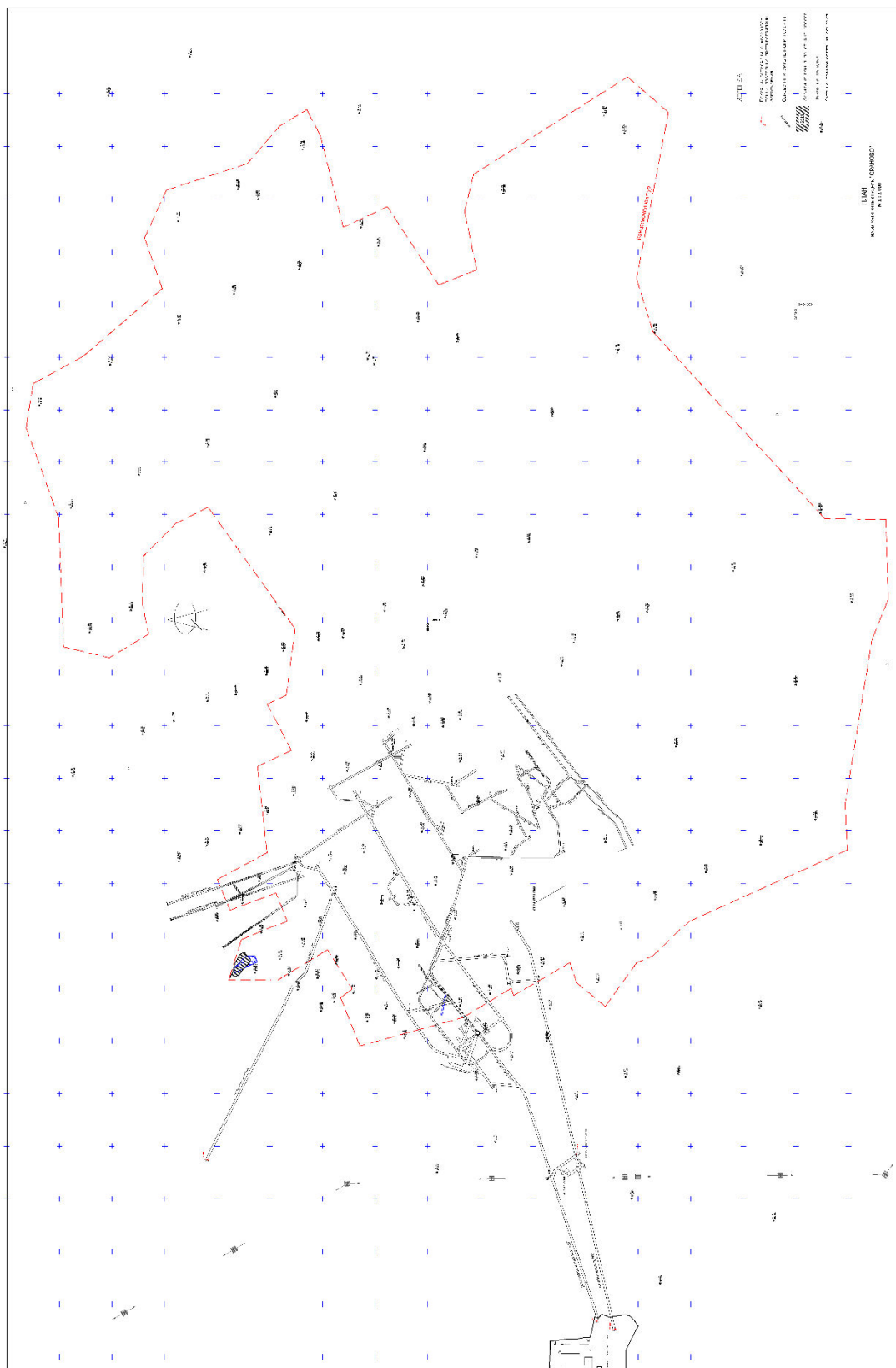
	миналия век с плътен дървен крепеж с Scв.= 4м2(Приложение 10). Коминът е прокаран в здрави плиоценски седименти - плътни песъкливи глини и пясъчници, като високата му част и устието му са разположени в алувиалните наслаги с ниска носимоспособност, склонни към подуване. В края на ефективната му експлоатация крепежът на изработката е силно компроментиран в участъка под устието на комина. Вентилационният комин е ликвидиран чрез засипване със скален материал и изграждането на земна призма над комина с височина 0,30м. <i>Устието на комина, състоянието на земната призма, както и масива и терена наоколо са обект на редовен контрол. До момента няма данни за деформации по масива и терена наоколо.</i> Съществувалите стари галерии, разположени в северната част на рудничното поле, са служили за първоначалното разкриване на рудника през 70-те години на миналия век. Галериите са обрушени и ликвидирани през 80-те години и устията са изкопани дълбоко и са засипани със земна маса.
--	---

Резултати от преки измервания на метан при източника или количествено определяне на следните точкови източници на емисии за всички шахти:

Координати на шахтите	I D	Вид на съоръжението	X (изток), WGS84UTM35 N	Y (север), WGS84UTM35 N
	1	Вентилационна щолня	178905.385	4646210.921
	2	Разкр. щолня хор. 300	178567.319	4645480.058
	3	Наклонена шахта 1	178550.182	4645448.718

	4	Вент. комин на взривния склад	178884.756	4645508.569
Наименование на шахтите (ако има такава)	1. Вентилационна щолня 2. Разкр. щолня хор. 300 3. Наклонена шахта 1 4. Вент. комин на взривния склад			
Метод на закриване/консервиране, ако е известен и състояние след закриването				
Местоположение на неликвидирани/неконсервирани вентилационни шахти				
Местоположение на неликвидирани/неконсервирани газоотвеждащи сондажи				
Други регистрирани потенциални точкови източници на емисии				
Измервания на метан при източника: Няма данни за източници на емисии на метан на територията на рудника.				
Датата на измерването				
Атмосферното налягане				
Технически подробности за оборудването, използвано за измерването				

ОРАНОВО-СИМИТЛИЙСКИ БАСЕЙН, Приложение 7



Приложение 8. Обобщена схема на всички инвентаризирани в доклада

обекти

ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ В РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ СЪГЛАСНО РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2024/1787

