

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер

6177

Дата видачі

02 лютого 2017 року

Підстава надання

наказ від 31 березня 2017 року № 145 (внесення змін);
наказ від 19 листопада 2021 року № 889 (внесення змін)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угоди про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування корисних копалин

Мета користування надрами

видобування торфу, придатного для виробництва брикетів, приготування компосту та в якості ґрунту торф'яного

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування:

назва родовища

**Родовище Коза-Березина
ділянки № 1, № 2, № 3, № 4**

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 у WGS-84

ділянка № 1 (Урочище Садок), площа 108,0 га

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7
ПнШ	51°27'45,95"	51°27'36,95"	51°27'28,95"	51°27'24,95"	51°27'20,95"	51°27'15,95"	51°27'11,95"
СхД	25°37'00,30"	25°37'09,30"	25°37'17,30"	25°37'17,30"	25°37'15,30"	25°37'19,30"	25°37'11,30"
	T.8	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14
ПнШ	51°27'09,95"	51°27'15,95"	51°27'10,95"	51°27'09,95"	51°27'00,95"	51°27'12,95"	51°27'21,95"
СхД	25°37'00,30"	25°36'53,30"	25°36'44,30"	25°36'34,30"	25°36'21,30"	25°36'08,30"	25°36'21,30"
	T.15	T.16	T.17	T.18	T.19		
ПнШ	51°27'27,95"	51°27'28,95"	51°27'29,95"	51°27'35,95"	51°27'41,95"		
СхД	25°36'16,30"	25°36'19,36"	25°36'26,30"	25°36'24,30"	25°36'28,30"		

ділянка № 2 (Урочище Долина), площа 146,1 га

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7
ПнШ	51°27'33,95"	51°27'29,95"	51°27'22,95"	51°27'14,95"	51°27'11,95"	51°27'21,95"	51°27'25,95"
СхД	25°37'22,30"	25°37'38,30"	25°37'51,30"	25°37'51,30"	25°38'02,30"	25°38'11,30"	25°38'05,30"
	T.8	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14
ПнШ	51°27'32,95"	51°27'27,96"	51°26'40,95"	51°26'31,95"	51°26'31,95"	51°26'37,95"	51°26'43,95"
СхД	25°38'05,30"	25°38'31,30"	25°38'32,30"	25°38'22,30"	25°38'16,30"	25°38'10,30"	25°38'17,30"
	T.15	T.16	T.17	T.18	T.19	T.20	T.21
ПнШ	51°26'40,95"	51°26'41,95"	51°26'45,95"	51°26'46,95"	51°26'50,95"	51°26'54,95"	51°26'59,95"
СхД	25°38'10,30"	25°38'03,30"	25°38'00,30"	25°37'52,30"	25°37'51,30"	25°37'42,30"	25°37'44,30"
	T.22	T.23	T.24	T.25	T.26		
ПнШ	51°27'04,95"	51°27'10,95"	51°27'22,95"	51°27'27,95"	51°27'32,95"		
СхД	25°37'32,30"	25°37'35,30"	25°37'23,30"	25°37'22,30"	25°37'17,30"		

ділянка № 3 (Урочище Робіття), площа 129,8 га

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПнШ	51°28'24,95"	51°28'14,96"	51°28'22,96"	51°28'27,96"	51°28'40,96"	51°28'36,96"
СхД	25°37'02,30"	25°37'57,30"	25°38'09,30"	25°38'06,30"	25°38'12,30"	25°38'17,30"

	Т.7	Т.8	Т.9	Т.10	Т.11	Т.12
ПнШ	51°28'35,96"	51°27'44,96"	51°27'45,96"	51°27'51,96"	51°27'53,96"	51°27'48,96"
СхД	25°38'28,30"	25°38'30,30"	25°38'24,30"	25°38'27,30"	25°38'17,30"	25°38'20,30"
	Т.13	Т.14	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18
ПнШ	51°27'49,95"	51°27'53,95"	51°27'51,95"	51°27'53,95"	51°27'58,95"	51°28'03,95"
СхД	25°38'05,30"	25°38'02,30"	25°37'54,30"	25°37'44,30"	25°37'41,30"	25°37'47,30"
	Т.19	Т.20	Т.21	Т.22	Т.23	
ПнШ	51°28'07,95"	51°28'09,95"	51°28'05,95"	51°28'06,95"	51°28'15,95"	
СхД	25°37'42,30"	25°37'29,30"	25°37'17,30"	25°36'59,30"	25°36'59,30"	

ділянка № 4 (Урочище Кіліїв), площа 170,8 га

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	51°24'34,95"	51°24'43,95"	51°24'40,95"	51°24'44,95"	51°24'42,95"	51°24'50,95"	51°24'54,95"
СхД	25°38'46,31"	25°39'03,31"	25°39'20,31"	25°39'33,31"	25°39'41,31"	25°40'05,31"	25°40'24,31"
	Т.8	Т.9	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14
ПнШ	51°24'41,95"	51°24'34,95"	51°24'37,95"	51°24'31,95"	51°24'20,95"	51°24'19,95"	51°24'02,95"
СхД	25°40'39,31"	25°40'27,31"	25°40'16,31"	25°40'22,31"	25°40'19,31"	25°40'08,31"	25°40'09,31"
	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18	Т.19		
ПнШ	51°24'04,95"	51°23'59,95"	51°24'25,95"	51°24'25,95"	51°24'31,95"		
СхД	25°39'50,31"	25°39'48,31"	25°39'14,31"	25°39'00,31"	25°39'00,31"		

Система координат Пулково-42

ділянка № 1 (Урочище Садок), площа 108,0 га

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	51°27'47"	51°27'38"	51°27'30"	51°27'26"	51°27'22"	51°27'17"	51°27'13"
СхД	25°36'56"	25°37'16"	25°37'24"	25°37'24"	25°37'22"	25°37'26"	25°37'18"
	Т.8	Т.9	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14
ПнШ	51°27'11"	51°27'17"	51°27'12"	51°27'11"	51°27'02"	51°27'14"	51°27'23"
СхД	25°37'07"	25°37'00"	25°36'51"	25°36'41"	25°36'28"	25°36'15"	25°36'28"
	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18	Т.19		
ПнШ	51°27'29"	51°27'30"	51°27'31"	51°27'37"	51°27'43"		
СхД	25°36'23"	25°36'26"	25°36'33"	25°36'31"	25°36'35"		

ділянка № 2 (Урочище Долина), площа 146,1 га

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	51°27'35"	51°27'31"	51°27'24"	51°27'16"	51°27'13"	51°27'23"	51°27'27"
СхД	25°37'29"	25°37'45"	25°37'58"	25°37'58"	25°38'09"	25°38'18"	25°38'12"
	Т.8	Т.9	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14
ПнШ	51°27'34"	51°27'29"	51°26'42"	51°26'33"	51°26'33"	51°26'39"	51°26'45"
СхД	25°38'12"	25°38'38"	25°38'39"	25°38'29"	25°38'23"	25°38'17"	25°38'24"
	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18	Т.19	Т.20	Т.21
ПнШ	51°26'42"	51°26'43"	51°26'47"	51°26'48"	51°26'52"	51°26'56"	51°27'01"
СхД	25°38'17"	25°38'10"	25°38'07"	25°37'59"	25°37'58"	25°37'49"	25°37'51"
	Т.22	Т.23	Т.24	Т.25	Т.26		
ПнШ	51°27'06"	51°27'12"	51°27'24"	51°27'29"	51°27'34"		
СхД	25°37'39"	25°37'42"	25°37'30"	25°37'29"	25°37'24"		

ділянка № 3 (Урочище Робіття), площа 129,8 га

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6
ПнШ	51°28'26"	51°28'16"	51°28'24"	51°28'29"	51°28'42"	51°28'38"
СхД	25°37'09"	25°38'04"	25°38'16"	25°38'13"	25°38'19"	25°38'24"
	Т.7	Т.8	Т.9	Т.10	Т.11	Т.12
ПнШ	51°28'37"	51°27'46"	51°27'47"	51°27'53"	51°27'55"	51°27'50"
СхД	25°38'35"	25°38'37"	25°38'31"	25°38'34"	25°38'24"	25°38'27"
	Т.13	Т.14	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18
ПнШ	51°27'51"	51°27'55"	51°27'53"	51°27'55"	51°28'00"	51°28'05"
СхД	25°38'12"	25°38'09"	25°38'01"	25°37'51"	25°37'48"	25°37'54"
	Т.19	Т.20	Т.21	Т.22	Т.23	
ПнШ	51°28'09"	51°28'11"	51°28'07"	51°28'08"	51°28'17"	
СхД	25°37'49"	25°37'36"	25°37'24"	25°37'06"	25°37'06"	

ділянка № 4 (Урочище Кіліїв), площа 170,8 га

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	51°24'36"	51°24'45"	51°24'42"	51°24'46"	51°24'44"	51°24'52"	51°24'56"
СхД	25°38'53"	25°39'10"	25°39'27"	25°39'40"	25°39'48"	25°40'12"	25°40'31"
	Т.8	Т.9	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14
ПнШ	51°24'43"	51°24'36"	51°24'39"	51°24'33"	51°24'22"	51°24'21"	51°24'04"
СхД	25°40'46"	25°40'34"	25°40'23"	25°40'29"	25°40'26"	25°40'15"	25°40'16"
	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18	Т.19		
ПнШ	51°24'06"	51°24'01"	51°24'27"	51°24'27"	51°24'33"		
СхД	25°39'57"	25°39'55"	25°39'21"	25°39'07"	25°39'07"		

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

місце знаходження:

Волинська область, Камінь-Каширський район

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

між селами Серхів, Березина та Галузія

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

**ділянка № 1 – 1,080 км² (108,0 га); ділянка № 2 – 1,461 км² (146,1 га);
ділянка № 3 – 1,298 км² (129,8 га); ділянка № 4 – 1,708 км² (170,8 га)**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

торф

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

Станом на 01.01.2021:

торф (тис. т): С₁ – 1432 (код класу 121),

в тому числі: ділянка № 1 – 230; ділянка № 2 – 315; ділянка № 3 – 508; ділянка № 4 – 379

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

не розробляється

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування)

протоколи ДКЗ України від 16.12.2016 № 3767, від 27.01.2020 № 5026

(дата складення, номер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

Джерело фінансування робіт, які планують виконати надрокористувач під час користування надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Опрацювати та подати у встановленому порядку на державну експертизу матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів торфу ділянок №№ 1-4 родовища Коза-Березина.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протоколи від 16.12.2016 № 3767, від 27.01.2020 № 5026).
3. Виконання умов Мінприроди – наказ від 27.12.2016 № 540, протокол від 23.12.2016 № 12 (п. 2.13).
4. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
5. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формою звітності 5-ГР.
7. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОЛИНЬПРИРОДРЕСУРС»
ВОЛИНСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ
40422121
43027, ВОЛИНСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ЛУЦЬК,
МАЙДАН КИЇВСЬКИЙ, БУДИНОК 9**

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

**Волинська обласна рада – рішення від 14.07.2016 № 6/23
Мінприроди – наказ від 27.12.2016 № 540, протокол від 23.12.2016 № 12 (п. 2.13)**

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 02 (другого) лютого 2037 (дві тисячі тридцять сьомого) року

(цифри та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

25 листопада 2021 року № 6177

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

**Голова Державної служби
геології та надр України**

(посада)

Р.Є. ОПІМАХ

(підпис)

(підписати та підписати)

МП

**Голова Державної служби
геології та надр України**

Р.Є. ОПІМАХ

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин торфу родовище Коза-Березина ділянки № 1, № 2, № 3, № 4 № 6177 від «02» лютого 2017 року

**Угода № 6177
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин
(нова редакція)**

м. Київ

25 листопада 2021 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Тарова Олександра Романовича

Євеноківського

який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Постанови про Державну службу геології та надр України, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174

(далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Комунальне підприємство «Волиньприродресурс» Волинської обласної ради, яке зареєстроване Виконавчим комітетом Луцької міської ради від 13.04.2016 № 11981020000009522, код КВЕД 08.92 Добування торфу, в особі директора Капустюка Анатолія Анатолійовича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «02» лютого 2017 року № 6177 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин, а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр: між селами Серхів, Березина та Галузія, Камінь-Каширський район, Волинської області.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини та загальна кількість запасів на час надання Дозволу вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр, яка є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з видобування корисних копалин торфу протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин, яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування та підтверджуючі документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтверджуючими документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою видобування корисних копалин може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю.

4.5. Надрокористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надрокористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр Надрокористувачем;

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надрокористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.3.1 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 2 (два) роки з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.2 забезпечувати охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.3 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.4 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.5 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.6 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.7 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.8 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.9 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.10 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.11 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.12 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

5.3.13 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

5.3.14 зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні та використанні надр;

5.3.15 дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.16 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу та після його анулювання;

5.3.17 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

5.3.18 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.19 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

5.3.20 забезпечити раціональне комплексне використання і охорону надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.21 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою видобування корисних копалин;

5.3.22 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр розробку родовища корисних копалин та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами і положень цієї Угоди та в межах повноважень відповідно до діючого законодавства:

6.3.1 за результатами проведених заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням Мінприроди, центральних органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері здійснення державного гірничого нагляду, епідеміологічного нагляду (спостереження), державного нагляду (контролю) за додержанням вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища, органів місцевого самоврядування, органів ДФС зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 (далі Порядок) та в інших випадках, передбачених законодавством.

6.3.2 зупиняє дію дозволу за поданням Мінприроди за зверненням до Мінприроди Держекоінспекції та/або її територіальних органів щодо невиконання Надрокористувачем умов висновків з оцінки впливу на довкілля та/або висновків державної екологічної експертизи, відсутності висновку з оцінки впливу на довкілля та/або висновку державної екологічної експертизи діяльності з видобування корисних копалин.

6.3.3 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.3.4 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що

здійснюють використання надр без спеціальних дозволів на користування надрами або з порушенням умов, передбачених такими дозволами.

6.4. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії.

6.5. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до її компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, встановлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідворотної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі.

Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надкористування на ділянці надр, Надкористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилатися у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.7. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.8. Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 6177 від «02» лютого 2017 р. вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

03057, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

**Надрокористувач
Комунальне підприємство
«Волиньприродресурс»
Волинської обласної ради**

43027, Волинська область, місто Луцьк,
майдан Київський, будинок 9
ЄДРПОУ 40422121
тел: (067) 311-22-11

**Директор
КП «Волиньприродресурс»**

Голова

Оніщенко Р. Є.

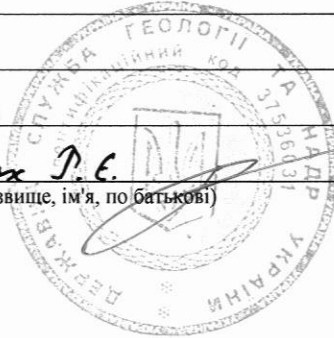
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Капустюк А.А.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

Загальні відомості про ділянку надр:

Ділянки №№ 1-4 родовища торфу Коза-Березина розташовані на території Маневицького району Волинської області (згідно реформування адміністративно-територіального устрою субрегіонального рівня Камінь-Каширський район).

Родовище складається із чотирьох ділянок:

- ділянка № 1 (урочище Садок) розташована на землях запасу Серхівської сільської ради;
- ділянка № 2 (урочище Долина) розташована на землях запасу Серхівської сільської ради;
- ділянка № 3 (урочище Робіття) розташована на землях запасу Серхівської сільської ради;
- ділянка № 4 (урочище Кілієв) розташована на землях запасу Галузійської сільської ради.

Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини:

Матеріали попередньої геолого-економічної оцінки запасів торфу родовища Коза-Березина (ділянки: № 1 (урочище Садок), №2 (урочище Долина), № 3 (урочище Робіття), № 4 (урочище Кілієв)) з метою визначення доцільності їхнього промислового освоєння, як окремого об'єкту надрокористування були розглянуті на засіданні колегії Державної комісії України по запасах корисних копалин, що засвідчено протоколом № 3767 від 16 грудня 2016 р.

Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами:

Апробовані балансові запаси торфу загальнодержавного значення ділянок №№ 1-4 родовища Коза-Березина апробовані, складають у кількості (тис. т) за категоріями та класами:

Ділянка	Код класу / категорія геологічної вивченості	
	121 / C ₁	
	загальні	видобувні
ділянка № 1 (урочище Садок)	230	150
ділянка № 2 (урочище Долина)	315	230
ділянка № 3 (урочище Робіття)	508	402
ділянка № 4 (урочище Кілієв)	379	263
ВСЬОГО	1432	1045

Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр:

№ тт.	ПнШ	СхД	№ тт.	ПнШ	СхД
Ділянка №1 (Урочище Садок), площа - 1,080 км ² (108,0 га)					
1	51°27'47"	25°36'56"	11	51°27'11"	25°36'41"
2	51°27'38"	25°37'16"	12	51°27'02"	25°36'28"
3	51°27'30"	25°37'24"	13	51°27'14"	25°36'15"
4	51°27'26"	25°37'24"	14	51°27'23"	25°36'28"
5	51°27'22"	25°37'22"	15	51°27'29"	25°36'23"

6	51°27'17"	25°37'26"	16	51°27'30"	25°36'26"
7	51°27'13"	25°37'18"	17	51°27'31"	25°36'33"
8	51°27'11"	25°37'07"	18	51°27'37"	25°36'31"
9	51°27'17"	25°37'00"	19	51°27'43"	25°36'35"
10	51°27'12"	25°36'51"			
Ділянка №2 (Урочище Долина), площа - 1,461 км² (146,1 га)					
1	51°27'35"	25°37'29"	14	51°26'45"	25°38'24"
2	51°27'31"	25°37'45"	15	51°26'42"	25°38'17"
3	51°27'24"	25°37'58"	16	51°26'43"	25°38'10"
4	51°27'16"	25°37'58"	17	51°26'47"	25°38'07"
5	51°27'13"	25°38'09"	18	51°26'48"	25°37'59"
6	51°27'23"	25°38'18"	19	51°26'52"	25°37'58"
7	51°27'27"	25°38'12"	20	51°26'56"	25°37'49"
8	51°27'34"	25°38'12"	21	51°27'01"	25°37'51"
9	51°27'29"	25°38'38"	22	51°27'06"	25°37'39"
10	51°26'42"	25°38'39"	23	51°27'12"	25°37'42"
11	51°26'33"	25°38'29"	24	51°27'24"	25°37'30"
12	51°26'33"	25°38'23"	25	51°27'29"	25°37'29"
13	51°26'39"	25°38'17"	26	51°27'34"	25°37'24"
Ділянка №3 (Урочище Робіття), площа - 1,298 км² (129,8 га)					
1	51°28'26"	25°37'09"	13	51°27'51"	25°38'12"
2	51°28'16"	25°38'04"	14	51°27'55"	25°38'09"
3	51°28'24"	25°38'16"	15	51°27'53"	25°38'01"
4	51°28'29"	25°38'13"	16	51°27'55"	25°37'51"
5	51°28'42"	25°38'19"	17	51°28'00"	25°37'48"
6	51°28'38"	25°38'24"	18	51°28'05"	25°37'54"
7	51°28'37"	25°38'35"	19	51°28'09"	25°37'49"
8	51°27'46"	25°38'37"	20	51°28'11"	25°37'36"
9	51°27'47"	25°38'31"	21	51°28'07"	25°37'24"
10	51°27'53"	25°38'34"	22	51°28'08"	25°37'06"
11	51°27'55"	25°38'24"	23	51°28'17"	25°37'06"
12	51°27'50"	25°38'27"			
Ділянка №4 (Урочище Кілів), площа - 1,708 км² (170,8 га)					
1	51°24'36	25°38'53	11	51°24'33	25°40'29
2	51°24'45	25°39'10	12	51°24'22	25°40'26
3	51°24'42	25°39'27	13	51°24'21	25°40'15
4	51°24'46	25°39'40	14	51°24'4	25°40'16
5	51°24'44	25°39'48	15	51°24'6	25°39'57
6	51°24'52	25°40'12	16	51°24'01	25°39'55
7	51°24'56	25°40'31	17	51°24'27	25°39'21
8	51°24'43	25°40'46	18	51°24'27	25°39'07
9	51°24'36	25°40'34	19	51°24'33	25°39'07
10	51°24'39	25°40'23			

Геологічна характеристика (ступіть геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо):

Детальна розвідка родовища Коза-Березина була проведена Київською геологічною експедицією тресту «Київгеологія» в 1968-69 рр.

Під час детальної розвідки родовища Коза-Березина були проведені торфодосліджувальні та гідротехнічні дослідження. Топозйомка проводилась в масштабі 1: 10 000.

Торфодосліджувальні роботи велись по знімальних поперечниках. У поперечниках на кожному пікеті буром Гіллера проводилось зондування торф'яного покладу з визначенням глибини його залягання, потужності шару очосу, мінеральних наносів та прошарків, а також характеру підстеляючих порід. Зондування було виконано по 4003 пунктах. Одночасно із зондуванням покладу торфу виконувалось його опробування.

Опробування на масову зольність виконувалось на кожному пікеті, через 1 м по глибині, у шаховому порядку. Шаховий порядок полягав у тому, що на непарних пікетах проби відбирались

з глибини 0,5 м, 1,5 м і т.д., а на наступному пікеті з глибин 1,0 м, 2,0 м, 3,0 м і т.д. Всього на масову зольність по всьому родовищу під час детальної розвідки було відібрано 5412 проб. Окрім проб на масову зольність, у 37 характерних пунктах родовища було відібрано 351 проб на загальнотехнічні аналізи (вологість, зольність, ступінь розкладання та ботанічний склад). Пункти відбору розподілені рівномірно по всьому родовищу. Ці проби відбирались через 0,25 м по глибині на всю потужність покладу. З метою збереження природної вологості проби пакувались у герметичну тару.

З метою визначення характеру водного режиму родовища, складу підстеляючих ґрунтів і ґрунтів, що складають береги, та можливостей осушення торфовища були проведені гідротехнічні та гідрогеологічні роботи.

У 2016 році фахівцями ВК «Геолог» були проведені польові та камеральні роботи з геолого-економічної оцінки родовища торфу Коза-Березина.

Польові дослідження полягали у геологічному обстеженні ділянок на предмет видобувних робіт.

В процесі камеральної обробки фактичних матеріалів були підготовлені геологічні матеріали для складання техніко-економічної доповіді (ТЕД) тимчасових кондицій для підрахунку запасів виділених ділянок першочергової розробки родовища торфу «Коза-Березина», проаналізовані дані лабораторних досліджень минулих років, складені необхідні графічні додатки, підраховані запаси торфу-сирцю в контурах обґрунтованих ТЕД, та складено звіт з геолого-економічної оцінки визначених запасів торфу.

За результатами лабораторних робіт 1968 р. було встановлено, що торф родовища Коза-Березина поділяється на два типи: перехідний та низинний:

- перехідний – це торф трясовинного підтипу, трав'яно-мохової і трав'яної групи.
- низинний – це торф трясовинного підтипу, очеретяно-осокової і деревинно-трав'яної групи.

В межах ділянок №№ 1 - 4 (урочища: Садок, Долина, Робіття, Кілієв) торф представлений лише одним низинним типом:

- Ступінь розкладання торфу склала 28,1%.
- Середня природна вологість покладу склала 90,4%.
- Середня зольність по родовищу склала 12,1%.
- Середня зольність корисних запасів (без врахування зазелених ділянок і придонних шарів) дорівнювала 11,3%.
- Зольність шару очосу склала в середньому 7,8%.
- Зазелених ділянок в межах перехідного торфу не виявлено.
- Теплота згоряння – 2529 ккал/кг.
- Об'ємна вага торфу-сирцю в покладі складає 0,99 т/м³
- Ступень розкладання торфу дорівнює 28,1%.
- Природна вологість, що дорівнює 90,4%.
- Основні показники якості низинного торфу:

№№ з/п	Найменування	Кількість, %
1	Азот загальний	3,09
2	Ємність поглинання аміаку	0,86
3	Фосфор загальний	0,567
4	Середня кислотність водної витяжки (Р _H)	5,2
5	Вміст гумінових кислот (загальний)	63,07
6	Середній вміст солей заліза (Fe ₂ O ₃)	0,90
7	Середній вміст солей кальцію	2,75

При проведенні геологорозвідувальних робіт трестом «Київгеологія» в 1968-69 рр.. радіаційно-гігієнічні властивості торфу родовища «Коза-Березина» не вивчалися. Радіаційно-гігієнічна оцінка родовища проведена за аналогією з найближчим родовищем «Сойне», яке безпосередньо примикає із заходу до родовища «Коза-Березина».

Максимальна сумарна питома активність природних радіонуклідів по пробам, що ввійшли в контур підрахунку запасів, складає <370 Бк/кг, що відповідає I класу (ДБН В.1.4-1.01-97 «Регламентовані радіаційні параметри. Допустимі рівні»).

Корисна копалина родовища в цілому і по частинах окремо повністю відповідає основним вимогам до якості торфу для виготовлення брикетів згідно ДСТУ 2043-92, компостів згідно РСТ УСССР 1959-85 та ґрунтів торф'яних рослинних згідно ТУ 205 УСССР 341-83.

Ступінь розкладення торфу перевищує нормативний мінімум у 20%, корисна копалина вміщує загального заліза не більше 5% у перерахунку на суху речовину, середня зольність по ділянках не перевищує 23%. Теплота згорання робочого палива більше затвердженого РСТ УСССР 1996-90 нормативного мінімуму у 7,5 МДж/кг.

Підрахунок запасів торфу виконаний ВК «Геолог» в контурі потужності (глибини) 0,7 м, з зольністю до 35% для приготування компосту і з зольністю до 23% для виробництва брикетів в межах ділянок №№1, 2, 3 та 4 в контурах, обґрунтованих параметрами тимчасових кондицій в цілому, у вагових одиницях при умовній вологості 40%.

Згідно п.12.3 «Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до торфових родовищ», ДКЗ України, 2004 р. запаси торфу були підраховані як загальні.

Промислові запаси за категорією С₁ підраховані в межах земельних ділянок загальною площею 520,7 га, з метою видобування торфу.

Загальна кількість запасів ділянок №№1, 2, 3 та 4 родовища торфу «Коза Березина» склала 1437,2 тис. т.

Промислові запаси забезпечать роботу гірничодобувного підприємства виробничої потужності 50 тис. т по корисній копалині на рік на термін 11 років.

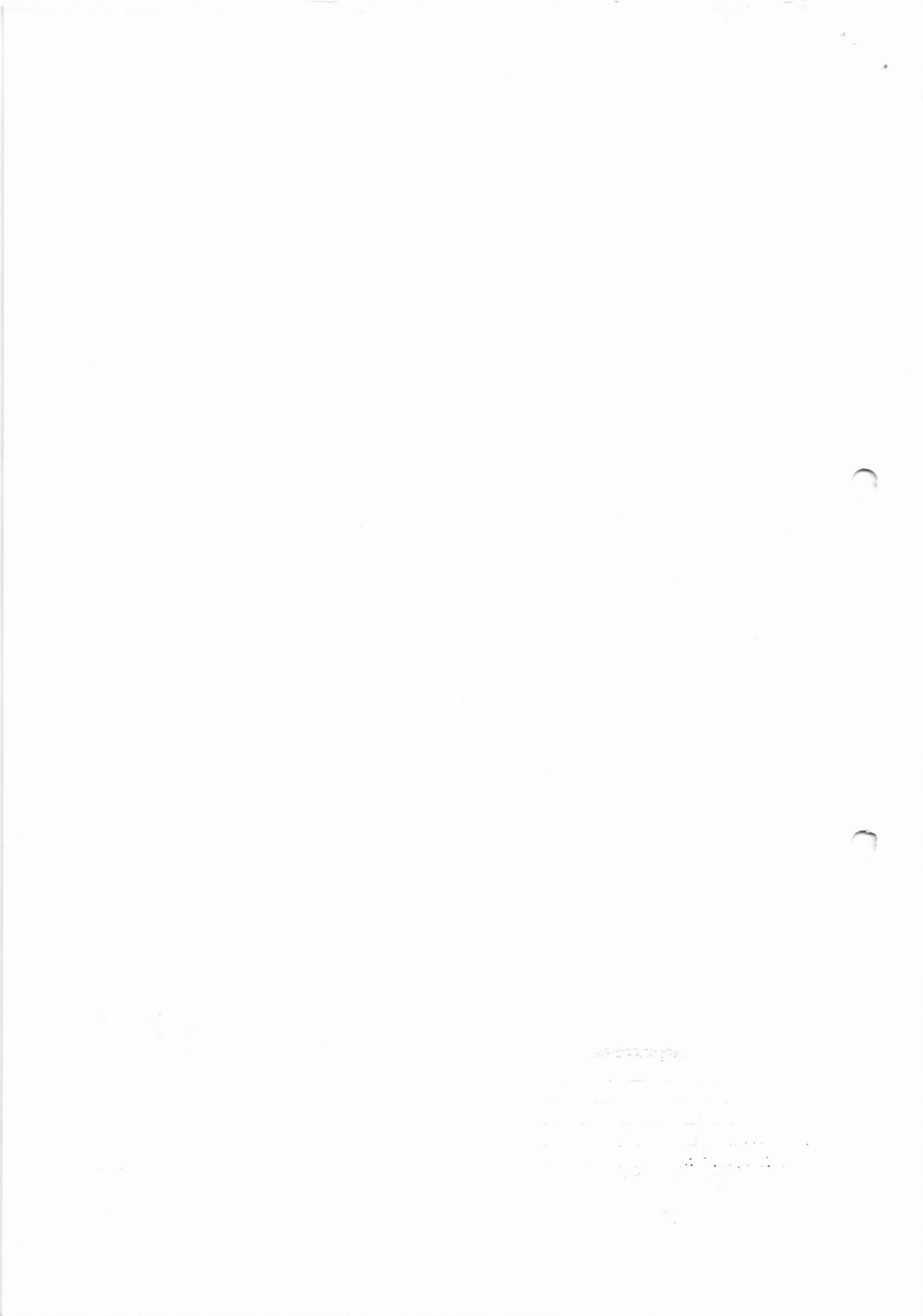
Запаси у межах ділянок родовища згідно техніко-економічних розрахунків за промисловим значенням відносяться до балансових, за ступенем техніко-економічного вивчення до ГЕО-2, за ступенем геологічного вивчення до попередньо розвіданих. Код класу 122.

Родовище торфу Коза-Березина підготовлене промислової розробки на умовах економічного ризику.

**Директор
КП «ВОЛИНЬПРИОДРЕСУРС»
Волинської обласної ради**



Капустюк А.А.



Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин
від «25» листопада 2021 № 6177

ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування торфу родовище Коза-Березина ділянки № 1, № 2, № 3, № 4

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу та Угоди про умови користування надрами	дозвіл, угода	-	III кв. 2021 р. - IV кв. 2021 р.
2	Проведення упереджуючої видобуванню дорозвідки та експлуатаційної розвідки торфу родовище Коза-Березина	згідно з рекомендаціями ДКЗ України	власні кошти	IV кв. 2021 р. - I кв. 2037 р.
3	Геолого-економічна оцінка запасів і ресурсів родовища торфу родовище Коза-Березина	звіт ГЕО, протокол ДКЗ України	власні кошти	IV кв. 2021 р. - IV кв. 2025 р.
4	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб, пов'язаних з користування надрами	по мірі потреби (відповідно до вимог чинного законодавства)	власні кошти	IV кв. 2021 р. - I кв. 2037 р.
5	Підготовка родовища до розробки: - проходка в'їзних, розрізних траншей та утворення площадок першочергової відробки; - проходження гірничих виробок (розробка відкритим способом);	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	IV кв. 2021 р.
6	Початок видобування (тис.т/рік)	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	з I кв. 2022 р.
7	Вихід на проектну потужність кар'єру (тис.т/рік)	згідно з проектом розробки родовища	власні кошти	I кв. 2024 р.

Держгеонадра

Надрокористувач

Талова

Оніман Р. С.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Директор

КП «ВОЛИНЬПРИРОДРЕСУРС»

Капустюк А.А.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)