

**ЮЛІЇВСЬКЕ РОДОВИЩЕ (ЗОЛОЧІВСЬКИЙ БЛОК)
ГАЗ ПРИРОДНИЙ, КОНДЕНСАТ;
СУПУТНІ КОМПОНЕНТИ – ЕТАН З ГАЗУ ПРИРОДНОГО
ВІЛЬНОГО, ПРОПАН З ГАЗУ ПРИРОДНОГО ВІЛЬНОГО,
БУТАНИ З ГАЗУ ПРИРОДНОГО ВІЛЬНОГО ТА
ГЕЛІЙ З ГАЗУ ПРИРОДНОГО ВІЛЬНОГО**

**Пояснювальна записка
Початкова ціна лоту – 58 743 190 грн**

В адміністративному відношенні Юліївське родовище (Золочівський блок) розташоване у межах Богодухівського та Харківського районів Харківської області. Обласний центр - м. Харків знаходиться за 40 км на схід від родовища, за 3,3 км на схід – м. Люботин та за 2,4 км на північний схід – смт. Манченки. На території ділянки надр родовища розташовані такі населені пункти: села Санжари, Травневе, Спартаси, Барчани та інші.

Географічні координати кутових точок
Юліївського родовища (Золочівський блок):

№№ точок	Система координат WGS84		Система координат Pulkovo42	
	ПнШ	СхД	ПнШ	СхД
1.	49° 57' 4,428"	35° 46' 3,888"	49° 57' 5,000"	35° 46' 10,000"
2.	49° 57' 56,430"	35° 47' 49,888"	49° 57' 57,000"	35° 47' 56,000"
3.	49° 57' 45,430"	35° 48' 21,888"	49° 57' 46,000"	35° 48' 28,000"
4.	49° 58' 6,075"	35° 48' 52,866"	49° 58' 6,644"	35° 48' 58,978"
5.	49° 56' 44,872"	35° 52' 50,673"	49° 56' 45,439"	35° 52' 56,779"
6.	49° 56' 18,481"	35° 49' 11,887"	49° 56' 19,051"	35° 49' 17,995"

Площа Юліївського родовища (Золочівський блок) – 13,75 кв.км

В орографічному відношенні район представляє собою горбисту рівнину, яка приурочена до заплави та призаплавної частини річки Мокрий Мерчик, заболоченої та ускладненої щільною сіткою долин і балок, що надає їй характер пересіченої місцевості.

Гідрографічну сітку родовища утворюють річки Сухий Мерчик та Мокрий Мерчик. Долини річок асиметричні, праві схили – круті, ліві – пологі. Водорозділи та річні долини частково покриті лісом.

Юліївське родовище (Золочівський блок) було відкрите у 1987 році, ведене у розробку в 1999 р.

У безпосередній близькості від Юліївського родовища (Золочівського блоку) відкриті Козіївське нафтове, Скворцівське, Сахалінське та Наріжнянське нафтогазоконденсатні, Огульцівське газоконденсатне та інші родовища вуглеводнів.

На сусідньому Юліївському родовищі споруджена установка комплексної підготовки газу та конденсату (УПКГ), побудована та введена в експлуатацію установка по вилученню пропан-бутану.

У тектонічному відношенні Золочівський блок Юліївського родовища розташований в південно-східній частині північного борту Дніпровсько-Донецької западини і належить до Юліївсько-Караванівської тектонічної зони. За попередніми сейсмічними дослідженнями по відбиваючому горизонту $V_{\text{вп-3}}$ (C_1V_1) до Юліївсько-Караванівської зони входять Мерченківська, Юліївська, Добропільська, Золочівська, Борчаківська та Караванська структури. Серією тектонічних порушень Юліївське родовище розбите на окремі структурні елементи. Самий нижній щабель в піднятті утворює Золочівський блок, який гіпсометрично на 40 м нижче Добропільського. Він включає частину південного крила і відсічену Юліївським скидом східну перикліналь. Тут Юліївський блок змінює північно-західне простягання на широтне. Зі сходу в районі свердловини 2-Караванівської Золочівський блок обмежується поперечним скидом амплітудою 80 м, який відокремлює його від сусіднього Караванівського підняття. Розміри Золочівського блоку по ізогіпсі мінус 3525 м складають 6,0х1,5 км, амплітуда – 150 м.

У геологічній будові Золочівського блоку приймають участь докембрійські, кам'яновугільні, пермські, тріасові, юрські, крейдяні, палеогенові та неоген-четвертинні відклади.

Виходячи із особливостей геологічної будови, кожний блок родовища (Юліївський, Добропільський, Золочівський) є незалежним структурним елементом, а поклади вуглеводнів, що виявлені в межах цих блоків – самостійними і гідродинамічно не пов'язаними між собою.

Враховуючи це, промислову розробку Золочівського блоку можна проводити окремо, незалежно від розробки інших блоків Юліївського родовища.

У 2005 році було проведено підрахунок запасів корисних копалин Юліївського родовища в тому числі Золочівського блоку та затверджені на засіданні Державної комісії України по запасах корисних копалин (ДКЗ) - протокол засідання № 1058 від 27.12.2005 року. Зокрема ДКЗ було затверджено поточні запаси вуглеводнів (станом на 01.01.2005 р.) Золочівського блоку: *газ природний* у кількості по категорії C_1 – 217 млн.м³ (код класу 111 - 201 млн.м³, код класу 221 - 16 млн.м³); C_2 – 904 млн.м³ (код класу 122 - 817 млн.м³, код класу 222 - 51 млн.м³, код класу 332 - 36 млн.м³); *конденсат* у кількості по категорії C_1 – 73 тис.т (код класу 111 - 41 тис.т, код класу 221 - 32 тис.т); C_2 – 127 тис.т (код класу 122 - 53 тис.т, код класу 222 - 67 тис.т, код класу 332 - 7 тис.т); *етан з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 16 тис.т (код класу 111 - 14 тис.т, код класу 221 - 2 тис.т); C_2 – 56 тис.т (код класу 122 - 51 тис.т, код класу 222 - 3 тис.т, код класу 332 - 2 тис.т); *пропан з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 9 тис.т (код класу 111 - 9 тис.т); C_2 – 41 тис.т (код класу 122 - 38 тис.т, код класу 222 - 2 тис.т, код класу 332 - 1 тис.т); *бутани з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 5 тис.т (код класу 111 - 5 тис.т); C_2 – 18 тис.т (код класу 122 - 18 тис.т); *гелій з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 173 тис.м³ (код класу 111 - 161 тис.м³, код класу

221 - 12 тис.м³); С₂ – 729 тис.м³ (код класу 122 - 653 тис.м³, код класу 222 - 42 тис.м³, код класу 332 - 34 тис.м³).

Пізніше, протоколом ДКЗ України від 31.10.2012 р. №2758 були прийняті прирости запасів газу природного, конденсату та наявних у них компонентів по покладах В-19, В-19н.

Станом на 01.01.2013 року на території Золочівського блоку Юліївського родовища пробурено 6 свердловин: 3 пошукові, 2 розвідувальні та 1 експлуатаційна. Три свердловини (15, 16, 26) ліквідовані з геологічних причин, 2 свердловини (4, 81) знаходяться в експлуатації, 1 свердловина (1-К) законсервована.

Промислова газонасність у межах Золочівського блоку встановлена у наступних горизонтах: С-4в, В-16, В-19, В-19н, В-20, В-25-26.

Горизонт С-4в представлений на площі глинисто-алевролітовою товщею з підлеглими прошарками вапняків. Пористість газонасного пласта дорівнює 11,8%, газонасиченість – 66% при ефективній газонасиченій товщині 6,2 м. Газоводяний контакт свердловиною розкрито на глибині 3244,0 м (абс. відмітка мінус 3025,0 м). Поклад пластовий, тектонічно та літологічно екранований. Його висота 35 м, довжина покладу – 3,3 км, ширина – 0,75 км

Горизонт В-16, в основному, складений вапняками. Підлегле значення мають прошарки аргілітів. Горизонт утворює регіональну верхньовізейську карбонатну “плиту” досить витриманої товщини. У процесі буріння у відкритому стовбурі свердловини № 16 горизонт В-16 випробуваний разом із горизонтом В-19 в інтервалі 3730-3780м. Розрахунковий дебіт газу при цьому дорівнював 5,344 тис. м³/добу.

Умовний газоводяний контур покладу приймається по ізогіпсі мінус 3548 м, яка відповідає рівню залягання підосви продуктивного горизонту в свердловині 16.

Поклад пластовий, літологічно обмежений. Його висота 78 м, довжина покладу – 1,6 км, ширина – 0,7 км

Горизонт В-19 представлений перешаруванням пісковиків, алевролітів, аргілітів та вапняків. Газоносний горизонт розкритий свердловинами 4, 15, 16 та 1-Караванівською. В експлуатаційних колонах разом із горизонтом В-19н випробувані свердловини 1-Караванівська і 4. При випробуванні в процесі буріння за допомогою ВПТ горизонтів В-16 і В-19 в свердловині 16 розрахунковий дебіт газу склав 5,344 тис. м³/добу, а при випробуванні інтервалу 3757-3823 м (горизонти В-19, В-19н і В-20) у свердловині 15 отриманий приплив розгазованого фільтрату.

Враховуючи результати випробування свердловин, контур покладу обмежується ізогіпсою –3558,9 м, яка відповідає рівню залягання підосви горизонту в свердловині 16.

Поклад пластовий, тектонічно екранований. Його висота 154 м, довжина покладу – 6,6 км, ширина – 1,5 км

Горизонт В-19н представлений перешаруванням аргілітів, алевролітів та пісковиків з підпорядкованими прошарками вапняків. Промислова

газоносність горизонту доведена випробуванням в колоні свердловин 4 та 1-Караванівська. На штуцері діаметром 7 мм дебіти газу дорівнювали, відповідно, 67,4 та 50,4 тис. м³/добу, конденсату – 13,8 та 4,6 м³/добу. При випробуванні законтурних свердловин 15 і 16 у процесі буріння отримані припливи фільтрату бурового розчину та пластової води.

Свердловиною 4 поклад розробляється разом із покладом горизонту В-19.

До розвіданих та попередньо розвіданих запасів вуглеводнів віднесені запаси площі, обмеженої ізогіпсою –3476,6 м, яка відповідає рівню залягання підосви горизонту у свердловині 1-Кар. Обсяги розвіданих запасів визначаються площею дренавання покладу свердловиною 4.

Крім того, до відмітки –3516 м (середина відстані між підосвою продуктивного пласта в свердловині 1-Кар. та покрівлею водоносного горизонту в свердловині 15) оцінені перспективні ресурси вуглеводнів. Поклад пластовий, тектонічно екранований та літологічно обмежений. Його висота 106 м, довжина покладу – 5,2 км, ширина – 1,1 км

Горизонт В-20 представлений, головним чином, теригенними породами – пісковиками, алевролітами, аргілітами з одиничними прошарками вапняків товщиною до 1 м.

На Золочівській ділянці газоносність горизонту встановлена випробуванням свердловин 4 та 1-Кар. Добові дебіти газу складали, відповідно, 183,7 та 27,2 м³, конденсату – 44,8 та 2,0 м³.

У відкритому стовбурі разом із горизонтом В-25-26 горизонт В-20 випробувався в свердловині 15. Отримано приплив пластової води дебітом 150,8 м³/добу.

Умовний ГВК покладу проводиться на абсолютній відмітці –3539,1м.

Поклад пластовий, тектонічно екранований. Його висота 154 м, довжина покладу – 6,6 км, ширина – 1,5 км

Колектори *горизонту В-25-26* представлені пісковиками, карбонатними пісковиками і вапняками. У свердловині 4 за результатами матеріалів ГДС продуктивною є покрівля горизонту в інтервалі 3726,2-3730,6 м. Колектором є вапняк ефективною газонасиченою товщиною 2 м, пористістю 8,5 %. Газоводяний контакт свердловиною розкрито на глибині 3730,6 м (абс. відмітка –3515,8 м). У колоні випробуваний інтервал 3726-3731,4 м. Отримані слабкі припливи газу (0,23 тис. м³/д) та води з плівкою нафти. Поклад пластовий, склепінний, тектонічно екранований. Його висота 36 м, довжина покладу – 1,1 км, ширина – 0,5 км

За величиною видобувних запасів вуглеводнів родовище відноситься до дуже дрібних, за складністю геологічної будови, фазовим станом вуглеводнів, мінливістю товщин і колекторських властивостей – до складних.

Станом на кінець 2020 року Державним балансом запасів корисних копалин України обліковуються запаси: *газу природного* у кількості по категорії С₁ – 365 млн.м³ (код класу 111 - 326 млн.м³, код класу 221 - 39 млн.м³); С₂ – 763 млн.м³ (код класу 122 - 679 млн.м³, код класу 222 - 48 млн.м³, код класу 332 - 36 млн.м³); *конденсату* у кількості по категорії С₁ –

146 тис.т (код класу 111 - 13 тис.т, код класу 221 - 133 тис.т); C_2 – 105 тис.т (код класу 122 - 37 тис.т, код класу 222 - 61 тис.т, код класу 332 - 7 тис.т); *етану з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 32 тис.т (код класу 111 - 30 тис.т, код класу 221 - 2 тис.т); C_2 – 46 тис.т (код класу 122 - 41 тис.т, код класу 222 - 3 тис.т, код класу 332 - 2 тис.т); *пропану з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 17 тис.т (код класу 111 - 15 тис.т, код класу 221 - 2 тис.т); C_2 – 35 тис.т (код класу 122 - 32 тис.т, код класу 222 - 2 тис.т, код класу 332 - 1 тис.т); *бутанів з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 13 тис.т (код класу 111 - 12 тис.т, код класу 221 - 1 тис.т); C_2 – 15 тис.т (код класу 122 - 15 тис.т); *гелію з газу природного вільного* у кількості по категорії C_1 – 331 тис.м³ (код класу 111 - 300 тис.м³, код класу 221 - 31 тис.м³); C_2 – 616 тис.м³ (код класу 122 - 543 тис.м³, код класу 222 - 39 тис.м³, код класу 332 - 34 тис.м³).

Юліївське родовище (Золочівський блок), що знаходиться на території Богодухівського та Харківського районів Харківської області, пропонується до виставлення на аукціон з метою видобування вуглеводнів.

Перелік геологічної інформації

1. «Отчет о работах на Северо-Валковской площади, выполненных сейсморазведочной партией 40/82 в 1982-83 г.г.» (інв. № 46517, ВУГРЭ, Укргеофизика, Мошель В.А., Нестерова Е.В., с. Россошенцы, 1984).
2. «Отчет о работах на Северо-Марьинской площади, выполненных сейсморазведочной партией 40/83 в 1983-85 гг.» (інв. № 47533, ВУГРЭ, об-ния Укргеофизика, Мошель В.А., Россошенцы, 1985).
3. «Отчет о работах опытно-методической партии 41/84, выполненных в 1984-1985 гг.» (інв. № 47769, ВУГРЭ, об-ния Укргеофизика, Шевченко В.Р., Россошенцы, 1985).
4. «Совершенствование методики поисков ловушек неантиклинального типа и способов прогнозирования геологического разреза на перспективных площадях юго-восточной части ДДВ, 1986-1987 гг., партия 41/86.» (інв. № 49840, ВУГРЭ, об-ния Укргеофизика, Россошенцы, 1987).
5. «Підрахунок запасів вуглеводнів Юліївського родовища Харківської області» (інв. № 60229, Центр НТП "Техніка", ДК "Укргазвидобування", Хтема В.М, Черниш П.А., Чернігів, 2006).





Проект спеціального дозволу на користування надрами

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер _____

Дата видачі _____ 20____ року

Підстава надання _____
(дата та номер протоколу проведення аукціону 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 вуглеводнів**

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

назва родовища: **Юліївське родовище (Золочівський блок)**
географічні координати: **Система координат WGS-84**

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	49° 57' 04,428"	49° 57' 56,430"	49° 57' 45,430"	49° 58' 06,075"	49° 56' 44,872"	49° 56' 18,481"
СхД	35° 46' 03,888"	35° 47' 49,888"	35° 48' 21,888"	35° 48' 52,866"	35° 52' 50,673"	35° 49' 11,887"

географічні координати: **Ітераційний перерахунок з системи координат WGS-84 в Pulkovo42**

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	49° 57' 05,000"	49° 57' 57,000"	49° 57' 46,000"	49° 58' 06,644"	49° 56' 45,439"	49° 56' 19,051"
СхД	35° 46' 10,000"	35° 47' 56,000"	35° 48' 28,000"	35° 48' 58,978"	35° 52' 56,779"	35° 49' 17,995"

місцезнаходження: **Харківська область, Харківський та Богодухівський райони**

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **за 3,3 км на захід від м. Люботин**

площа: **13,75 км²**

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: **газ природний, конденсат, супутні корисні компоненти – етан, пропан, бутани, гелій**

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

Станом на 01.01.2020:

газ природний (млн.м³): кат.С₁ - 365 (загальні), 326 (код класу 111), 39 (код класу 221); кат.С₂ – 763 (загальні), 679 (код класу 122), 48 (код класу 222), 36 (код класу 332);
конденсат (тис.т): кат.С₁ - 146 (загальні), 13 (код класу 111), 133 (код класу 221); кат.С₂ – 105 (загальні), 37 (код класу 122), 61 (код класу 222), 7 (код класу 332);
етан з газу вільного природного (тис.т): кат.С₁ - 32 (загальні), 30 (код класу 111), 2 (код класу 221); кат.С₂ – 46 (загальні), 41 (код класу 122), 3 (код класу 222), 2 (код класу 332);
пропан з газу вільного природного (тис.т): кат.С₁ - 17 (загальні), 15 (код класу 111), 2 (код класу 221); кат.С₂ – 35 (загальні), 32 (код класу 122), 2 (код класу 222), 1 (код класу 332);
бутани з газу вільного природного (тис.т): кат.С₁ - 13 (загальні), 12 (код класу 111), 1 (код класу 221); кат.С₂ – 15 (загальні), 15 (код класу 122);
гелій з газу вільного природного (тис.м³): кат.С₁ - 331 (загальні), 300 (код класу 111), 31 (код класу 221); кат.С₂ – 616 (загальні), 543 (код класу 122), 39 (код класу 222), 34 (код класу 332);

Ступінь освоєння надр: **не розробляється**

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

ДКЗ України, протокол від 27.12.2005 № 1058 та протокол від 31.10.2012 р. № 2758

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами: **недержавне**

Особливі умови:

1. Провести процедуру оцінки впливу на довкілля відповідно до ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля».
2. Заборона видобування корисних копалин, зазначених у дозволі, до закінчення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля».
3. Обов'язкове внесення змін до особливих умов дозволу з урахуванням результатів оцінки впливу на довкілля.
4. Виконання умов Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України – лист від 06.01.2021 № 25/2-22/264-21.
5. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.8 протоколу від 31.10.2012 № 2758).
6. Протягом 3-х років з моменту отримання спеціального дозволу на користування надрами опрацювати та подати на державну експертизу до ДКЗ України матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів Юліївського родовища (Золочівський блок).
7. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої у процесі робіт, до Державної служби геології та надр України протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України
8. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
9. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових родовищ.
10. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 6-гр.

Відомості про власника: _____

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ)

прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи — підприємця,

ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України – лист від 06.01.2021 № 25/2-22/264-21.

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років): **20 (двадцять) років.**

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

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

МП

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

(назва корисної копалини та ділянки надр)
№ _____ від « _____ » _____ 20__ р.

Угода № _____
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

м. Київ

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі _____

який(а) діє на підставі _____

(далі - Держгеонадра) з однієї
сторони та _____

(повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця)
який(а/е) зареєстрований(а/е) _____

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)
код КВЕД _____

(код класифікації видів економічної діяльності щодо здійснення господарської діяльності з користування надрами)
в особі _____

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
який(а) діє на підставі _____

(назва документа)

(далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від « _____ » _____ року № _____ (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), 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 _____.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів вуглеводнів та загальна кількість їх 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 метою видобування корисних копалин (вуглеводні)

(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин (вуглеводні), 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 (вуглеводні) 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, тимчасово 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 нафтогазоносних 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 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів у промислову розробку;

5.3.2 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 180 календарних днів з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.3 здійснювати вимірювання кількості кожного виду вуглеводневої сировини, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та природного газу із застосуванням спеціального вимірювального обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

5.3.4 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

5.3.5 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;

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

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

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

5.3.9 відшкодовувати у встановленому порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.14 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

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

5.3.17 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;

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

5.3.19 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів після зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу;

5.3.20 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;

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

5.3.22 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;

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

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

5.3.25 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.26 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 (видобування вуглеводнів) 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, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

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 та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю, та органів місцевого самоврядування у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами:

6.4.1 зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 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 нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкції, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

6.6. 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 невідвортної, 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 надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач 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 посилається 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.

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**

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Надрокористувач

повне найменування: _____

юридична адреса: _____

ЄДРПОУ (ідентифікаційний код ФОП) _____

тел. _____

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Примітки:

1. Угода та додатки подаються до Держгеонадр у двох примірниках, оформлюються заявником відповідно до примірних форм і засвідчуються підписом уповноваженої особи заявника.
2. Заповнення назв, найменувань та відомостей заявника в передбачених для цього місцях в Угоді та додатках, рекомендовано здійснювати відповідним шрифтом (Times New Roman) з установленим розміром (12).

Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «___» _____ 20___ №___

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А **ділянки надр**

1. Загальні відомості про ділянку надр:
 - місце розташування родовища, адміністративна прив'язка;
 - відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини;
 - загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.
2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.
3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо).

Надрокористувач

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

(підпис)

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «___» _____ 20__ №___

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
газу природного, конденсату; супутніх корисних компонентів – етану, пропану, бутанів, гелію
Юліївського родовища (Золочівський блок)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»	Звіт	кошти переможця аукціону	визначається переможцем аукціону, за згодою Держгеонадр
2.	Складання та затвердження проєкту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	проєкт	кошти переможця аукціону	визначається переможцем аукціону, за згодою Держгеонадр
3.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами	за проєктною документацією	кошти переможця аукціону	визначається переможцем аукціону, за згодою Держгеонадр
4.	Початок видобування (одиниця виміру на рік)	згідно з проєктом розробки	кошти переможця аукціону	визначається переможцем аукціону, за згодою Держгеонадр
5.	Вихід на проєктну потужність	згідно з проєктом розробки родовища	кошти переможця аукціону	визначається переможцем аукціону, за згодою Держгеонадр

Держгеонадра

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

Надрокористувач

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



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ ПОСТАНОВА

від 23 вересня 2020 р. № 993
Київ

Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами

Відповідно до частини шостої статті 16 Кодексу України про надра Кабінет Міністрів України **постановляє**:

1. Затвердити Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що додається.
2. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Кабінету Міністрів України згідно з переліком, що додається.
3. Ця постанова набирає чинності з дня її опублікування, крім абзацу другого пункту 33 Порядку, затвердженого цією постановою, який набирає чинності одночасно з Порядком функціонування електронного кабінету надрокористувача.

Прем'єр-міністр України

Д.ШМИГАЛЬ

Інд. 75

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 23 вересня 2020 р. № 993

ПОРЯДОК
проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на
користування надрами

1. Цей Порядок визначає процедуру продажу на аукціоні шляхом проведення електронних торгів спеціального дозволу на користування надрами у межах території України, її континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони (далі - дозвіл).

2. Терміни, що вживаються у цьому Порядку, мають таке значення:

1) адміністратор системи електронних торгів з продажу дозволів (далі - адміністратор) - юридична особа, зареєстрована в установленому законодавством порядку, що відповідно до укладеного з Держгеонадрами договору забезпечує функціонування бази даних системи електронних торгів з продажу дозволів;

2) аукціон - спосіб продажу дозволів шляхом проведення електронних торгів (аукціону) або аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій;

3) гарантійний внесок - платіж, що здійснюється заявником для набуття статусу учасника аукціону шляхом перерахування коштів на рахунок організатора (оператора) електронного майданчика, що зазначається в оголошенні про проведення аукціону;

4) договір купівлі-продажу дозволу - договір, який укладається між Держгеонадрами і переможцем аукціону;

5) договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною - договір, який укладається між Держгеонадрами та переможцем аукціону в разі визначення переможцем аукціону іноземної юридичної особи, яка на момент підписання протоколу аукціону не має зареєстрованого в Україні представництва;

6) електронний майданчик - підключений до системи електронних торгів з продажу дозволів апаратно-програмний комплекс, що функціонує в Інтернеті та забезпечує заявникам, учасникам і організатору аукціону (оператору), Держгеонадрам та/або Раді міністрів Автономної Республіки Крим можливість користуватися сервісами такої системи з автоматичним обміном інформацією щодо процедур проведення аукціону;

7) закрита цінова пропозиція - сума коштів, намір та можливість сплати якої повідомляється учасником аукціону в його особистому кабінеті та подається через організатора аукціону або оператора електронного майданчика до системи електронних торгів з продажу дозволів. Право на подання такої цінової пропозиції виникає в учасника аукціону після отримання ним підтвердження про зарахування гарантійного внеску на рахунок організатора (оператора) аукціону до закінчення строку прийняття заявок на участь в аукціоні та забезпечує можливість участі в ньому. Закрита цінова пропозиція не може бути нижчою за початкову ціну лота;

8) заявник - фізична особа - підприємець або юридична особа (в тому числі іноземна юридична особа), які подали заявку для участі в аукціоні засобами системи електронних торгів з продажу дозволів;

9) крок аукціону - фіксована мінімальна надбавка, на яку під час аукціону здійснюється підвищення початкової та кожної наступної ціни лота. Крок аукціону визначається за такою шкалою:

гривень

Початкова ціна лота	Крок аукціону
До 4999	1000
Від 5000 до 9999	2000
Від 10000 до 99999	5000
Від 100000 до 999999	10000
Від 1000000 до 2999999	20000
Від 3000000 до 4999999	30000
Від 5000000 до 9999999	50000
Від 10 000 000 до 19 999 999	100 000
Від 20 000 000 до 29 999 999	200 000
Від 30 000 000 до 39 999 999	300 000
Від 40 000 000 до 49 999 999	400 000
Від 50 000 000 і більше	500 000;

10) крок аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій - дисконт, на який в ході електронного аукціону автоматично і поступово здійснюється зниження початкової ціни оголошеного до продажу лота протягом періоду проведення електронного аукціону до моменту автоматичного здійснення останнього з визначених кроків або до моменту здійснення ставки учасником, та мінімальна надбавка, на яку в ході електронного аукціону може здійснюватися підвищення цінової пропозиції. Розмір мінімального кроку такого аукціону становить 1 (один) відсоток початкової ціни лота;

11) лот - дозвіл, що є предметом проведення аукціону;

12) оператор електронного майданчика (далі - оператор) - зареєстрована в установленому законодавством порядку юридична особа, що відповідно до укладеного з адміністратором договору забезпечує функціонування електронного майданчика, який підключено до системи електронних торгів з продажу дозволів. Будь-який оператор має право бути організатором аукціону за умови укладення з Держгеонадрами договору про проведення аукціону;

13) організатор аукціону (далі - організатор) - оператор електронного майданчика, який уклав з Держгеонадрами договір про проведення аукціону. Організатор крім прав та обов'язків за таким договором має усі права та обов'язки оператора електронного майданчика під час проведення електронного аукціону;

14) особистий кабінет заявника та/або учасника, та/або Держгеонадр - розділ системи електронних торгів з продажу дозволів, в якому розміщуються оголошення про проведення аукціону, повідомлення про результати його проведення та інша інформація про аукціон, доступ до якого має заявник та/або учасник, та/або Держгеонадра, що авторизуються за допомогою особистих ідентифікаторів (логіну та пароля);

15) пакет аукціонної документації - документи, що готуються Держгеонадрами та містять відомості про ділянку надр, дозвіл у межах якої виставляється на аукціон (назва та координати, місцезнаходження, загальна інформація про геологічну будову, початкова ціна лота, програма робіт), проект угоди про умови користування надрами. Вартість пакета аукціонної документації становить 3,12 відсотка початкової ціни лота, але не менш як 4500 гривень і не більш як 72550 гривень;

16) переможець аукціону (далі - переможець) - учасник аукціону, що запропонував найвищу цінову пропозицію за результатами його проведення;

17) початкова ціна лота - вартість лота, розрахована Держгеонадрами відповідно до [Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами](#), затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 15 жовтня 2004 р. № 1374 (Офіційний вісник України, 2004 р., № 42, ст. 2772; 2006 р., № 45, ст. 3014), та зазначена в оголошенні про проведення аукціону.

Під час продажу на аукціоні спеціального дозволу на геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислового розробку родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промисловою розробкою родовищ), початкова ціна лота становить дві тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян за 1 гектар відповідної ділянки бурштиноносних надр, що надається на умовах економічного ризику (нерівномірність залягання бурштину, недостатність геологічної інформації та неможливість проведення підрахунку ресурсів та запасів корисних копалин без проведення попередніх розвідувальних та/або видобувних робіт на певних територіях), з обов'язковим подальшим затвердженням оцінки запасів в установленому законодавством порядку.

Початкова ціна лота повторного аукціону становить 50 відсотків початкової ціни цього лота. Початкова ціна лота аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій становить 100 відсотків початкової ціни лота.

Початкова ціна лота повторних аукціонів з продажу спеціального дозволу на геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислового розробку, видобування підземних вод (у тому числі мінеральних), для всіх потреб, та дозволу становить 100 відсотків початкової ціни цього лота.

Початкова ціна лота кожного аукціону зазначається в оголошенні про проведення відповідного аукціону;

18) поточна ціна лота - ціна лота, що відображається в інтерактивному режимі реального часу протягом етапу автоматичного покрокового зниження початкової ціни до моменту здійснення ставки учасником або автоматичного здійснення останнього кроку та завершення електронного аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій;

19) реєстраційний номер лота - номер лота, який визначається Держгеонадрами, вноситься до системи електронних торгів з продажу дозволів та зазначається в оголошенні про проведення аукціону;

20) система електронних торгів з продажу дозволів - дворівнева автоматизована інформаційно-телекомунікаційна система, яка забезпечує можливість створення, розміщення, оприлюднення та обміну інформацією і документами в електронній формі, що необхідні для проведення аукціонів, запобігання корупційним правопорушенням, та складається з бази даних системи електронних торгів з продажу дозволів та електронних майданчиків, які взаємодіють через інтерфейс програмування додатків, що надається як код з відкритим доступом та визначає функціональність системи.

Інформація в системі електронних торгів з продажу дозволів зазначається державною мовою, крім випадків, коли використання літер та символів державною мовою призводить до викривлення розміщеної інформації (зокрема, під час написання адрес веб-сайтів в Інтернеті, зазначення реєстраційних номерів лотів);

21) спостерігач аукціону (далі - спостерігач) - будь-який користувач Інтернету, який безоплатно спостерігає за проведенням аукціону через веб-сайт системи електронних торгів з продажу дозволів без можливості подавати свої цінові пропозиції та який не є учасником аукціону;

22) угода про умови користування ділянкою надр - угода між Держгеонадрами та переможцем, яка є невід'ємною частиною дозволу і визначає умови користування ділянкою надр;

23) учасник аукціону (далі - учасник) - фізична особа - підприємець або юридична особа (в тому числі іноземна юридична особа), допущені організатором (оператором) до участі в аукціоні відповідно до вимог цього Порядку;

24) ціна реалізації лота - фактична сума коштів, за яку продано лот на аукціоні;

25) цінова пропозиція - сума коштів, про сплату якої повідомляється учасником у ході аукціону.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному в [Кодексі України про надра](#), [Законі України](#) "Про нафту і газ".

3. Організатор (оператор) забезпечує Держгеонадрам, заявникам, учасникам та спостерігачам постійний доступ до системи електронних торгів з продажу дозволів з метою отримання відомостей про хід аукціону.

4. Використання системи електронних торгів з продажу дозволів здійснюється:

Держгеонадрами - відповідно до договору, укладеного між Держгеонадрами та адміністратором;

Радою міністрів Автономної Республіки Крим - відповідно до договору, укладеного між Радою міністрів Автономної Республіки Крим та адміністратором, щодо надання надр у користування для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення;

організатором (оператором) - відповідно до договору, укладеного між організатором (оператором) та адміністратором.

5. У системі електронних торгів з продажу дозволів повинна бути створена комплексна система захисту інформації з підтвердженою відповідністю вимогам законодавства у сфері захисту інформації.

Вимоги щодо захисту інформації в системі електронних торгів з продажу дозволів визначаються відповідно до положень [статті 8](#) Закону України "Про захист інформації в інформаційно-телекомунікаційних системах".

Створення та опрацювання електронних документів у системі електронних торгів з продажу дозволів здійснюється відповідно до вимог законодавства у сфері електронного документообігу з

накладенням на них кваліфікованого електронного підпису відповідно до вимог [Закону України](#) “Про електронні довірчі послуги”.

6. Держгеонадра готує з урахуванням заяв та додаткових матеріалів (пояснювальна записка, оглядова карта та ситуаційний план, каталог географічних координат кутових точок, програма робіт), поданих фізичними особами - підприємцями та юридичними особами, пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, та надсилає їх рекомендованим листом з повідомленням на погодження відповідним районним, міським, селищним, сільським радам і радам об'єднаних територіальних громад - щодо користування ділянками надр, що містять корисні копалини місцевого значення.

Якщо протягом 45 календарних днів органи, зазначені в абзаці першому цього пункту, не надали рішення про погодження або вмотивовану відмову в такому погодженні, пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, вважаються погодженими.

Пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон (разом з пояснювальними записками, оглядовими картами та ситуаційними планами, каталогами географічних координат кутових точок, програмами робіт), подаються Держгеонадрами Міндовкілля.

Міндовкілля у строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня надходження від Держгеонадр пропозицій щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, надсилає Держгеонадрам пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства або обґрунтовані пропозиції із зазначенням шляхів їх усунення щодо неможливості надрокористування на запропонованих ділянках надр з дотриманням вимог природоохоронного законодавства. Зазначені пропозиції опубліковуються Міндовкіллям на офіційному веб-сайті протягом трьох робочих днів після прийняття відповідного рішення.

Під час повторного розгляду документів, що надійшли від Держгеонадр, не допускається надання пропозицій щодо неможливості надрокористування на запропонованих ділянках надр з дотриманням вимог природоохоронного законодавства з причин, що раніше не були зазначені у письмовому повідомленні Держгеонадрам (за винятком неусунення Держгеонадрами причин, що стали підставою для попередніх пропозицій).

У разі надання Міндовкіллям обґрунтованих пропозицій щодо встановлення законодавством обмежень стосовно провадження діяльності з користування надрами на території, на якій заплановано її провадження, такі пропозиції враховуються Держгеонадрами під час прийняття рішень щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон.

У разі ненадання Міндовкіллям пропозицій щодо визначення переліку ділянок надр протягом 15 робочих днів з дня надходження від Держгеонадр документів у повному обсязі вважається, що пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, відсутні.

Держгеонадра після надходження погоджень від органів, зазначених в абзаці першому цього пункту, та пропозицій Міндовкілля із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства складає та затверджує наказом перелік таких ділянок разом з відповідними програмами робіт та приймає рішення про проведення аукціону.

7. У разі наявності погоджень відповідних районних, міських, селищних, сільських рад і рад об'єднаних територіальних громад щодо користування ділянкою надр, що містить корисні

копалини місцевого значення, та пропозицій Міндовкілля із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства, у випадку, визначеному в [абзаці третьому](#) підпункту 3 пункту 8 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 615 (Офіційний вісник України, 2011 р., № 45, ст. 1832; 2020 р., № 23, ст. 844), вимоги [пункту 6](#) цього Порядку не застосовуються.

Держгеонадра включає до наказу про затвердження переліку ділянок надр таку ділянку разом з відповідною програмою робіт та протягом 30 календарних днів приймає рішення про проведення аукціону.

8. Продаж лота здійснюється після визначення його початкової ціни.

9. Витрати на підготовку лотів до проведення аукціону, здійснені Держгеонадрами, відшкодовуються переможцем за кожним лотом шляхом придбання останнім пакета аукціонної документації.

Винагорода оператора, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні, за організацію та проведення аукціону встановлюється у таких розмірах:

1 відсоток ціни реалізації лота у разі, коли вона є меншою, ніж 15000000 гривень;

0,5 відсотка ціни реалізації лота у разі, коли вона становить 15000000 гривень або більше.

10. Оголошення про проведення аукціону розміщується Держгеонадрами у системі електронних торгів з продажу дозволів та на офіційному веб-сайті Держгеонадр протягом 10 робочих днів з дня затвердження відповідно до [пунктів 6 і 7](#) цього Порядку переліку ділянок надр та прийняття рішення про проведення аукціону.

11. Оголошення про проведення аукціону повинно містити:

1) загальну інформацію про аукціон, зокрема:

відомості про Держгеонадра (найменування, контактні номери телефонів, адреса електронної пошти);

порядок подання заявок для участі в аукціоні;

вимоги до заявників (непоширення на заявника - фізичну особу - підприємця, заявника - юридичну особу або її посадових осіб (керівника, його заступників та осіб, що їх заміщують) чи її засновників (юридичних та фізичних осіб), а також на заявника - іноземну юридичну особу чи її засновників (юридичних та фізичних осіб) спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) згідно із [Законом України](#) "Про санкції" та актами, прийнятими відповідно до зазначеного Закону);

перелік даних, які надаються заявниками;

строк приймання заявок для участі в аукціоні;

дату і час початку аукціону;

розмір гарантійного внеску;

інформацію про рахунок організатора (оператора), на який повинен бути перерахований гарантійний внесок;

строк підписання протоколу проведення аукціону;

строки підписання договору купівлі-продажу дозволу (договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною);

порядок та строки сплати винагороди оператору, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні;

2) інформацію про лот, зокрема:

реєстраційний номер лота;

назву, місцезнаходження та координати ділянки надр, дозвіл на користування якою виставляється на аукціон;

назву корисної копалини (у разі видобування - категорію та розмір запасів корисних копалин, а також дату проведення їх державної експертизи);

вид користування надрами та строк, на який надається дозвіл;

вартість геологічної інформації;

початкову ціну лота;

крок аукціону;

вартість пакета аукціонної документації, що сплачується переможцем.

Інформація, що міститься в оголошенні про проведення аукціону (крім реєстраційного номера лота), формується Держгеонадрами.

Одне оголошення про проведення аукціону містить інформацію тільки про один лот.

Інформація про ділянку надр, включену до лота, виставленого на аукціон, зазначається з урахуванням інформації, наведеної в документах, визначених пунктами 6 і 7 цього Порядку, та пакеті аукціонної документації.

12. Оголошення про проведення аукціону може включати інші додаткові відомості, необхідні для проведення аукціону, які стосуються ділянки надр, що виставляється на аукціон.

13. Аукціон проводиться системою електронних торгів з продажу дозволів:

через 90 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для нафти, природного газу, конденсату), включаючи день розміщення оголошення про аукціон в системі електронних торгів з продажу дозволів та на офіційному веб-сайті Держгеонадр;

через 50 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для всіх інших корисних копалин), включаючи день розміщення оголошення про аукціон в системі електронних торгів з продажу дозволів та на офіційному веб-сайті Держгеонадр.

Повторний аукціон оголошується протягом трьох робочих днів після визнання першого аукціону таким, що не відбувся, та проводиться через 30 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення повторного аукціону, включаючи день розміщення оголошення про аукціон в системі електронних торгів з продажу дозволів та на офіційному веб-сайті Держгеонадр.

Аукціон за методом покрокового зниження стартової ціни та подальшого подання цінових пропозицій оголошується протягом трьох робочих днів після визнання повторного аукціону таким, що не відбувся, та проводиться через 15 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону за методом покрокового зниження стартової ціни та подальшого подання цінових пропозицій, включаючи день розміщення оголошення про аукціон в системі електронних торгів з продажу дозволів та на офіційному веб-сайті Держгеонадр.

У разі продажу спеціального дозволу на геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку, видобування підземних вод (у тому числі мінеральних), для всіх потреб, а також дозволу аукціон за методом покрокового зниження стартової ціни та подальшого подання цінових пропозицій не проводиться, замість нього проводиться другий повторний аукціон.

У разі коли останній день строків, зазначених у цьому пункті, припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, останнім днем строку є перший після нього робочий день.

14. Система електронних торгів з продажу дозволів функціонує у цілодобовому режимі, крім періодів проведення планових та позапланових профілактичних робіт, інформація про проведення яких оприлюднюється нею автоматично.

15. З метою реєстрації в системі електронних торгів з продажу дозволів заявник надає такі дані:

1) фізична особа - підприємець:

копії документа, що посвідчує особу, та реєстраційного номера облікової картки платника податків фізичної особи - підприємця (фізична особа, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідному контролюючому органу та має відмітку у паспорті, - копію паспорта з відміткою) або даних про реєстраційний номер облікової картки платника податків з Державного реєстру фізичних осіб - платників податків, внесених до паспорта громадянина України;

адресу електронної пошти для надсилання повідомлень системи електронних торгів з продажу дозволів та організатора (оператора);

контактний номер телефону;

реквізити рахунка заявника, на який повинен бути повернутий гарантійний внесок;

заяву в довільній формі про непоширення на заявника - фізичну особу - підприємця спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) згідно із [Законом України](#) "Про санкції" та актами, прийнятими відповідно до зазначеного Закону;

2) юридична особа:

найменування;

код згідно з ЄДРПОУ;

прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) представника юридичної особи, серію (за наявності) та номер документа, що посвідчує його особу;

реквізити документа, що підтверджує повноваження представника юридичної особи;

адресу електронної пошти для надсилання повідомлень системи електронних торгів з продажу дозволів та організатора (оператора);

контактний номер телефону;

реквізити рахунка заявника, на який повинен бути повернутий гарантійний внесок;

заяву в довільній формі про непоширення на заявника - юридичну особу або її посадових осіб (керівника, його заступників та осіб, що їх заміщують) чи її засновників (юридичних та фізичних осіб) спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) згідно із [Законом України](#) "Про санкції" та актами, прийнятими відповідно до зазначеного Закону;

3) іноземна юридична особа:

найменування іноземної юридичної особи, зареєстрованого представництва іноземної юридичної особи (за наявності);

місцезнаходження юридичної особи;

код зареєстрованого представництва іноземної юридичної особи згідно з ЄДРПОУ (за наявності);

прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) представника юридичної особи, серію (за наявності) та номер документа, що посвідчує його особу;

заяву в довільній формі про непоширення на заявника - іноземну юридичну особу або її посадових осіб (керівника, його заступників та осіб, що їх заміщують) чи її засновників (юридичних та фізичних осіб) спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) згідно із [Законом України](#) “Про санкції” та актами, прийнятими відповідно до зазначеного Закону;

реквізити документа, що підтверджує повноваження представника юридичної особи;

адресу електронної пошти для надсилання повідомлень системи електронних торгів з продажу дозволів та організатора (оператора);

контактний номер телефону;

реквізити рахунка заявника, на який повинен бути повернутий гарантійний внесок.

16. Для участі в аукціоні заявник проходить процедуру реєстрації та подає заявку для участі в аукціоні шляхом заповнення електронної форми в його особистому кабінеті.

У заявці для участі в аукціоні обов'язково зазначається реєстраційний номер лота, щодо якого подається заявка.

Після проходження процедури реєстрації та подання заявки заявник сплачує гарантійний внесок у будь-якій установі банку на підставі сформованого організатором (оператором) в особистому кабінеті заявника рахунка або безпосередньо на електронному майданчику за допомогою платіжних систем, якщо функціонал електронного майданчика забезпечує таку можливість.

Розмір гарантійного внеску становить 20 відсотків початкової ціни лота.

У разі позбавлення переможців, визначених згідно з [пунктом 22](#) цього Порядку, права на отримання дозволу у випадках, передбачених [пунктом 30](#) та [абзацом третім](#) пункту 33 цього Порядку, розмір гарантійного внеску для цього лота на повторних аукціонах становить 40 відсотків початкової ціни лота, при цьому початкова ціна лота повторних аукціонів становить 100 відсотків першої початкової ціни такого лота.

Сплата гарантійного внеску повинна бути підтверджена до завершення строку приймання заявок для участі в аукціоні.

17. Приймання заявок для участі в аукціоні починається з дня розміщення оголошення про проведення аукціону і завершується о 20-й годині дня, що передує дню проведення аукціону. Заявки, подані після завершення зазначеного строку, організатором (оператором) не приймаються.

Подання заявки для участі в аукціоні підтверджує згоду заявника з умовами проведення аукціону.

Заявка для участі в аукціоні повинна бути засвідчена заявником під час проходження процедури реєстрації відповідно до законодавства у сфері електронного документообігу з накладенням на неї кваліфікованого електронного підпису відповідно до вимог [Закону України](#) “Про електронні довірчі послуги”.

Організатор (оператор) забезпечує отримання згоди на обробку персональних даних заявників, зокрема шляхом проставлення заявником відмітки про надання дозволу на обробку своїх персональних даних відповідно до сформульованої мети їх обробки, за умови, що система електронних торгів з продажу дозволів не створює можливостей для обробки персональних даних до моменту проставлення відмітки. Організатор (оператор) несе відповідальність, встановлену законом, за дотримання вимог законодавства про захист персональних даних.

18. Заявка для участі в аукціоні подається виключно за обраним лотом. Зазначена заявка не є підставою для участі в аукціоні за іншими лотами.

Заявка для участі в аукціоні повинна містити закриту цінову пропозицію.

Організатор (оператор) забезпечує проведення перевірки відповідності заявки для участі в аукціоні вимогам цього Порядку та у разі її відповідності автоматично присвоює заявці реєстраційний номер, фіксує дату і час її подання.

Організатор (оператор) до початку аукціону перевіряє надходження гарантійного внеску на зазначений в оголошенні про проведення аукціону рахунок організатора (оператора) та за умови підтвердження факту такого надходження реєструє заявника як учасника та забезпечує його допуск до участі в аукціоні.

Організатор (оператор) не допускає до участі в аукціоні заявника та надсилає через його особистий кабінет повідомлення із зазначенням підстави для недопуску у разі:

зазначення під час реєстрації недостовірних даних;

зазначення даних не в повному обсязі;

ненадходження гарантійного внеску на зазначений в оголошенні про проведення аукціону рахунок організатора (оператора).

19. Аукціон проходить в системі електронних торгів з продажу дозволів та полягає в повторювальному процесі підвищення цін, що проводиться у три раунди в інтерактивному режимі реального часу.

Для проведення першого раунду аукціону закриті цінові пропозиції всіх учасників розташовуються у порядку від найнижчої до найвищої без ідентифікації учасників. Якщо учасники подали однакові закриті цінові пропозиції, першим в електронному аукціоні вносить цінову пропозицію учасник, який подав свою закриту цінову пропозицію пізніше, ніж інші учасники з аналогічним значенням закритої цінової пропозиції. Початковою ціною аукціону визначається найнижча запропонована учасниками закрита цінова пропозиція.

Учасник може протягом одного раунду аукціону один раз підвищити свою закриту цінову пропозицію/цінову пропозицію не менш як на один крок аукціону (зробити цінову пропозицію).

У кожному раунді аукціону учасники протягом трьох хвилин у порядку від найнижчої цінової пропозиції до найвищої, а у разі збігу цінових пропозицій - від тих, що подані пізніше ніж з аналогічним значенням цінової пропозиції, до тих, що подані раніше, мають право зробити цінову пропозицію.

Перед початком кожного наступного раунду аукціону визначається нова початкова ціна раунду аукціону за результатами попереднього раунду аукціону. Початковою ціною кожного наступного раунду визначається найнижча запропонована учасниками цінова пропозиція у відповідному раунді.

Після завершення чергового раунду аукціону система електронних торгів з продажу дозволів робить паузу три хвилини і оголошує наступний раунд.

Невнесення учасником цінової пропозиції протягом трьох хвилин вважається внесенням ним у поточному раунді аукціону попередньої цінової пропозиції. Відсутність цінової пропозиції учасника в першому раунді аукціону за умови подання ним закритої цінової пропозиції, яка перевищує початкову ціну не менш як на один крок аукціону, вважається поданою ним ціною пропозицією.

20. Аукціон за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій проходить в системі електронних торгів з продажу дозволів та розпочинається

з автоматичного покрокового зниження початкової ціни лота. Протягом цього етапу учасник має право зробити ставку, що відповідає поточній ціні лота, та зупинити автоматичне покрокове зниження початкової ціни, після чого інші учасники (за наявності) мають право подати свої закриті цінові пропозиції, а учасник, що зробив ставку, - підвищити її після того, як іншими учасниками зроблено свої цінові пропозиції. Право на внесення такої цінової пропозиції надається учаснику, що зробив ставку, протягом періоду, встановленого цим Порядком.

Розмір закритої цінової пропозиції не може бути меншим за ставку (поточну ціну лота в момент зупинки автоматичного покрокового зниження початкової ціни). Право на внесення закритої цінової пропозиції надається учасникам протягом періоду, встановленого цим Порядком.

Система електронних торгів з продажу дозволів активує модуль аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій з 9-ї години 30 хвилин до 10-ї години в період, визначений у відповідному оголошенні про проведення аукціону.

Етапами проведення аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій є:

автоматичне покрокове зниження ціни лота;

подання цінових пропозицій;

закритих цінових пропозицій;

цінової пропозиції.

Етапом подання цінових пропозицій для проведення аукціону за методом покрокового зниження стартової ціни та подальшого подання цінових пропозицій є проміжок часу, що складається з двох періодів - періоду подання закритих цінових пропозицій всіма учасниками, крім того, що зробив ставку, та періоду подання цінової пропозиції учасником, що зробив ставку.

Система електронних торгів з продажу дозволів автоматично розпочинає кожний наступний етап аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій залежно від часу початку та завершення попереднього етапу згідно з цим Порядком.

Під час проведення аукціону на будь-якому етапі до моменту його завершення учасник має право зробити ставку, що відповідає поточній ціні лота. За умови відсутності ставки після завершення строку, встановленого для її подання, система електронних торгів з продажу дозволів автоматично покроково знижує ціну лота до моменту автоматичного здійснення останнього кроку.

Загальна кількість кроків, на які знижується початкова ціна лота, становить 90 кроків.

Для участі в електронному аукціоні особа, яка має намір взяти участь у ньому, здійснює подання заявки згідно з [пунктом 16](#) цього Порядку. Заявка для участі в аукціоні подається до закінчення кінцевого строку її прийняття, який встановлюється системою електронних торгів з продажу дозволів для кожного електронного аукціону за методом покрокового зниження стартової ціни та подальшого подання цінових пропозицій окремо з 16-ї години 15 хвилин до 16-ї години 45 хвилин дня проведення електронного аукціону.

Якщо під час проведення аукціону на будь-якому етапі до моменту його завершення учасник зробив ставку, система електронних торгів з продажу дозволів зупиняє процес автоматичного покрокового зниження ціни лота та активує етап подання цінових пропозицій відповідно до цього Порядку.

Якщо на момент завершення періоду проведення електронного аукціону не зроблено ставки, система електронних торгів з продажу дозволів автоматично присвоює електронному аукціону статус "Аукціон не відбувся".

Протягом періоду подання закритих цінових пропозицій кожному учаснику, крім того, що зробив ставку, надається можливість однократно зробити закриту цінову пропозицію.

Протягом періоду подання цінової пропозиції учасник, який зробив ставку, має право однократно зробити цінову пропозицію, яка повинна перевищувати найбільшу закриту цінову пропозицію не менш як на розмір мінімального кроку аукціону (зробити крок аукціону).

За умови відсутності закритих цінових пропозицій від інших учасників протягом періоду їх подання учасник, що зробив ставку, вважається переможцем електронного аукціону.

21. Протягом кожного раунду аукціону всім учасникам забезпечується рівний доступ до інформації про перебіг аукціону, зокрема про місця розташування їх цінових пропозицій в системі електронних торгів з продажу дозволів від найнижчої до найвищої у кожному раунді аукціону та про кількість учасників у даному раунді аукціону без їх ідентифікації.

22. Переможцем вважається учасник, що подав найвищу цінову пропозицію за лот, у разі, коли ним зроблений щонайменше один крок аукціону, у випадках, передбачених [пунктом 31](#) цього Порядку, - учасник з наступною за величиною ціною пропозицією за умови, що ним зроблений щонайменше один крок аукціону, а у разі однакових цінових пропозицій - учасник, що подав її раніше, за умови відсутності оформленого листа (звернення) від такого учасника про відмову від очікування та відсутності факту натискання ним відповідної кнопки про відмову від очікування в особистому кабінеті.

23. Якщо до завершення строку проведення кожного із аукціонів не надійшла жодна закрита цінова пропозиція/цінова пропозиція, аукціон вважається таким, що не відбувся.

24. Система електронних торгів з продажу дозволів забезпечує постійний та відкритий доступ спостерігачів для спостереження за проведенням аукціону.

25. Після закінчення аукціону в системі електронних торгів з продажу дозволів відображається інформація про завершення аукціону та автоматично формується протокол аукціону щодо кожного лота.

26. До протоколу вноситься така інформація:

дата і час початку та завершення аукціону;

реєстраційний номер лота;

назва лота (назва ділянки надр, її місцезнаходження, вид користування ділянкою надр, назва корисної копалини);

строк, на який надається дозвіл;

початкова ціна та ціна реалізації лота, цінові пропозиції учасників;

сума сплаченого гарантійного внеску;

розмір винагороди оператора, через якого переможець набув право на участь в аукціоні;

вартість пакета аукціонної документації, що повинна бути компенсована переможцем Держгеонадром, та реквізити рахунка, на який її необхідно перерахувати;

відомості про переможця (прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - підприємця - переможця аукціону, реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер документа, що посвідчує особу (щодо фізичної особи, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідному контролюючому органу та має відмітку у паспорті, - серія (за наявності) та номер паспорта з відміткою), контактний номер телефону; найменування юридичної особи - переможця аукціону, код згідно з ЄДРПОУ; найменування

іноземної юридичної особи (щодо іноземної юридичної особи, яка на момент проведення аукціону має зареєстроване в Україні представництво, - код зареєстрованого представництва іноземної юридичної особи згідно з ЄДРПОУ).

27. Протокол аукціону формується системою електронних торгів з продажу дозволів в день закінчення аукціону та не пізніше ніж протягом наступного робочого дня розміщується в такій системі.

Протокол аукціону підписується протягом шести робочих днів після завершення аукціону переможцем, організатором та/або оператором, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні. Протокол надсилається організатором (оператором) Держгеонадрам для підписання та опублікування в системі електронних торгів з продажу дозволів не пізніше ніж протягом трьох робочих днів з дня його отримання.

Протокол може бути підписаний відповідно до законодавства про електронний документообіг з накладенням на нього кваліфікованого електронного підпису відповідно до вимог [Закону України](#) “Про електронні довірчі послуги”.

28. Переможець на підставі підписаного протоколу аукціону звертається до Держгеонадр з пропозицією щодо укладення договору купівлі-продажу дозволу або договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною за результатами проведення аукціону. Такий договір укладається між Держгеонадрами та переможцем не пізніше ніж через 20 робочих днів з дня, що настає за днем формування протоколу електронного аукціону та опубліковується Держгеонадрами у системі.

Примірні договори купівлі-продажу дозволів та примірні договори купівлі-продажу дозволів з відкладальною обставиною затверджуються Держгеонадрами та підлягають опублікуванню на її офіційному веб-сайті.

Якщо переможцем аукціону є іноземна юридична особа, договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною укладається українською та англійською мовами, які мають однакову юридичну силу. У разі наявності розбіжностей та спорів перевагу має версія договору, укладена українською мовою.

У разі продажу дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислому розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та/або видобування корисних копалин та укладення договору купівлі-продажу дозволу до особливих умов дозволу включається заборона на провадження діяльності, визначеної частинами [четвертою](#) та [шостою](#) статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”, без отримання висновку з оцінки впливу на довкілля відповідно до вимог зазначеного Закону та обов’язок Держгеонадр внести зміни до особливих умов дозволу з урахуванням результатів оцінки впливу на довкілля.

Держгеонадра забезпечує внесення змін до особливих умов дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислому розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) та/або видобування корисних копалин на підставі результатів висновку щодо оцінки впливу на довкілля у п’ятнадцятиденний строк з дня отримання від надрокористувача інформації про його ухвалення.

У разі перемоги на аукціоні іноземної юридичної особи, яка на момент підписання протоколу аукціону не має зареєстрованого в Україні представництва, така іноземна юридична особа зобов’язана зареєструвати власне представництво на території України протягом чотирьох місяців з дати підписання договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною.

У такому разі відповідний договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною повинен бути переоформлений на постійне представництво переможця аукціону - іноземної

юридичної особи протягом десяти днів з дня надсилання переможцем аукціону - іноземною юридичною особою відповідного запиту Держгеонадрам.

29. Переможець протягом 30 робочих днів з дня укладення договору купівлі-продажу дозволу або договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною сплачує до державного бюджету кошти в розмірі, що становить різницю між ціною реалізації лота та гарантійним внеском.

Після сплати до державного бюджету коштів в розмірі, що становить різницю між ціною реалізації лота та гарантійним внеском, Держгеонадра через особистий кабінет підтверджує факт здійснення переможцем оплати за цим договором та завершує торги.

Придбання геологічної інформації про ділянку надр, на яку надається переможцю дозвіл, здійснюється відповідно до [Порядку розпорядження геологічною інформацією](#), затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 7 листопада 2018 р. № 939 “Питання розпорядження геологічною інформацією” (Офіційний вісник України, 2018 р., № 91, ст. 3019).

Сплата вартості геологічної інформації здійснюється переможцем аукціону протягом 30 робочих днів з дня укладення договору купівлі-продажу дозволу або договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною.

Сплата винагороди оператору, через якого переможець набув право на участь в аукціоні, здійснюється переможцем у строк, що не перевищує 10 робочих днів з дати опублікування Держгеонадрами протоколу аукціону в системі електронних торгів з продажу дозволів.

Сплата вартості пакета аукціонної документації здійснюється переможцем у строк, що не перевищує 20 робочих днів з дати опублікування Держгеонадрами протоколу аукціону в системі електронних торгів з продажу дозволів.

Винагорода оператору, через якого переможець аукціону набув право на участь у аукціоні, сплачується таким переможцем аукціону до дати укладення між Держгеонадрами та переможцем аукціону договору купівлі-продажу дозволу або купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною.

30. Переможець позбавляється права на отримання дозволу (при цьому сума гарантійного внеску не повертається) у разі:

невнесення в установлений строк належної до сплати різниці між ціною реалізації лота та гарантійним внеском та/або вартості геологічної інформації, та/або вартості пакета аукціонної документації, та/або винагороди оператору, через якого переможець аукціону набув право на участь в аукціоні;

якщо переможець відмовився від підписання протоколу або договору купівлі-продажу дозволу чи договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною, чи не підписав їх в установлений строк;

коли на заявника - фізичну особу - підприємця, заявника - юридичну особу або її посадових осіб (керівника, його заступників та осіб, що їх замінюють) чи її засновників (юридичних та фізичних осіб) або на заявника - іноземну юридичну особу поширюються спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи (санкції) згідно із [Законом України “Про санкції”](#) та актами, прийнятими відповідно до зазначеного Закону;

непроведення реєстрації свого представництва протягом чотирьох місяців з дати підписання договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною у разі визначення переможцем аукціону іноземної юридичної особи, яка на момент підписання протоколу аукціону не має зареєстрованого в Україні представництва;

надходження інформації від правоохоронних органів та суб'єктів фінансового моніторингу, що переможець аукціону здійснює фінансування тероризму в Україні.

31. У разі коли переможець позбавляється права на отримання дозволу у випадку, передбаченому абзацами другим, четвертим - шостим пункту 30 і пунктом 33 цього Порядку, або на підставі письмового повідомлення переможця аукціону про відмову від отримання дозволу, Держгеонадра розриває договір купівлі-продажу дозволу або договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною в односторонньому порядку, про що завантажує наказ в систему електронних торгів з продажу дозволів.

У разі коли переможець позбавляється права на отримання дозволу у випадку, передбаченому абзацом третім пункту 30 цього Порядку, Держгеонадра завантажує наказ про відмову у підписанні протоколу в систему електронних торгів з продажу дозволів.

Якщо переможець відмовився від підписання договору купівлі-продажу дозволу чи договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною, чи не підписав такий договір в установлені строки, Держгеонадра завантажує відповідне рішення в систему електронних торгів з продажу дозволів.

У такому разі автоматично формується новий протокол, в якому переможцем визначається учасник з наступною за величиною ціною пропозицією, а у разі однакових цінових пропозицій кількох учасників - той, що подав її раніше згідно з порядком обліку часу, за яким діє система електронних торгів з продажу дозволів, або учасник, який зробив ставку за умови відсутності належним чином оформленого листа (звернення) від такого учасника про відмову від очікування або натискання ним відповідної кнопки про відмову від очікування в особистому кабінеті.

У разі відсутності такого учасника вважається, що аукціон не відбувся, про що зазначається в системі електронних торгів з продажу дозволів.

Переможець, визначений відповідно до абзацу третього цього пункту, позбавляється права на отримання дозволу (при цьому сума гарантійного внеску не повертається) у випадках, визначених пунктом 30 цього Порядку.

Переможець, який відмовився від підписання протоколу або договору купівлі-продажу дозволу чи договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною, позбавляється права на участь у подальших аукціонах з продажу того самого лота.

32. Гарантійний внесок, сплачений переможцем, перераховується організатором (оператором) до державного бюджету протягом п'яти робочих днів після опублікування протоколу.

Гарантійний внесок переможця зараховується до ціни реалізації лота. Іншим учасникам внесена сума гарантійного внеску повертається організатором (оператором) протягом п'яти робочих днів після завершення аукціону, крім учасника з наступною за величиною ціною пропозицією після переможця, а у разі однакових цінових пропозицій учасників - тому, хто подав цінову пропозицію раніше. Такому учаснику гарантійний внесок повертається протягом п'яти робочих днів з дня отримання переможцем дозволу.

Якщо аукціон не відбувся або лот знято з продажу відповідно до цього Порядку, гарантійний внесок підлягає поверненню учасникам протягом п'яти робочих днів з наступного дня після визнання аукціону таким, що не відбувся, або зняття лота з продажу, крім випадків, передбачених пунктами 30 і 33 цього Порядку.

33. Видача дозволу та угоди про умови користування надрами здійснюється протягом 30 робочих днів відповідно до умов договору купівлі-продажу дозволу (у разі укладення договору з відкладальною обставиною - протягом 30 календарних днів з дня її настання) за результатами аукціону на підставі звернення переможця в приміщенні Держгеонадр переможцю або його

представнику, уповноваженому на підписання угоди про умови користування надрами та отримання дозволу та угоди.

Звернення подається в паперовій або електронній формі. В електронній формі звернення подається через електронний кабінет надрокористувача. Порядок функціонування електронного кабінету надрокористувача затверджується Міндовкіллям.

Пересилання оригіналу дозволу та угоди про умови користування надрами засобами поштового зв'язку не допускається.

У разі коли переможець у строк, визначений абзацом першим цього пункту, не з'явився для отримання дозволу або відмовився від підписання угоди про умови користування надрами, він втрачає право на отримання дозволу. При цьому йому повертаються платежі, зазначені в [абзаці першому](#) пункту 29 цього Порядку, а сума сплаченого ним гарантійного внеску не повертається.

34. Аукціон вважається таким, що не відбувся, у разі:

відсутності учасників;

коли до завершення строку прийняття заявок для участі в аукціоні подано менш як дві заявки, крім випадків, передбачених [пунктом 20](#) цього Порядку;

коли за результатами аукціону жоден учасник не зробив крок аукціону;

коли до завершення аукціону не надійшла жодна цінова пропозиція, а також у випадках, передбачених [пунктом 30](#) цього Порядку, з дотриманням положень, визначених [пунктом 31](#) цього Порядку.

35. Підставою для зняття лота з продажу Держгеонадрами є:

наявність рішення суду, яке набрало законної сили;

визнання в установленому законодавством порядку протиправними дій та/або скасування рішень районних, міських, селищних, сільських рад і рад об'єднаних територіальних громад, Міндовкілля стосовно пропозицій щодо визначення переліку ділянок надр, дозволу на користування якими виставляються на аукціон.

36. У разі визнання аукціону таким, що не відбувся, з підстав, визначених [пунктом 34](#) цього Порядку, в системі електронних торгів з продажу дозволів аукціону автоматично присвоюється статус такого, що не відбувся, а дозвіл підлягає виставленню на повторний аукціон згідно з цим Порядком.

У разі визнання повторного аукціону таким, що не відбувся, з підстав, визначених [пунктом 34](#) цього Порядку, в системі електронних торгів з продажу дозволів аукціону автоматично присвоюється статус такого, що не відбувся, а дозвіл підлягає виставленню на аукціон за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій згідно з цим Порядком.

37. У разі зняття лота з продажу з підстав, передбачених [пунктом 35](#) цього Порядку, в системі електронних торгів з продажу дозволів аукціону автоматично присвоюється статус такого, що відмінений.

38. Спори, пов'язані з проведенням аукціону, вирішуються в судовому порядку.

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 23 вересня 2020 р. № 993

ПЕРЕЛІК
постанов Кабінету Міністрів України, що втратили чинність

1. [Постанова Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594](#) “Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами” (Офіційний вісник України, 2011 р., № 44, ст. 1783).
2. [Пункт 1](#) змін, що вносяться до Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами та Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 25 січня 2012 р. № 307 (Офіційний вісник України, 2012 р., № 30, ст. 1116).
3. [Пункт 8](#) змін, що вносяться до постанов Кабінету Міністрів України, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 17 жовтня 2012 р. № 991 (Офіційний вісник України, 2012 р., № 81, ст. 3283).
4. [Пункт 19](#) змін, що вносяться до актів Кабінету Міністрів України, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 11 лютого 2016 р. № 76 (Офіційний вісник України, 2016 р., № 16, ст. 644).
5. [Пункт 1](#) змін, що вносяться до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 квітня 2016 р. № 277 (Офіційний вісник України, 2016 р., № 30, ст. 1208).
6. [Пункт 1](#) змін, що вносяться до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 2 листопада 2016 р. № 775 (Офіційний вісник України, 2016 р., № 89, ст. 2919).
7. [Пункт 1](#) змін, що вносяться до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 21 червня 2017 р. № 518 (Офіційний вісник України, 2017 р., № 60, ст. 1827).
8. [Пункт 1](#) змін, що вносяться до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 25 квітня 2018 р. № 333 (Офіційний вісник України, 2018 р., № 49, ст. 1706).
9. [Постанова Кабінету Міністрів України від 17 жовтня 2018 р. № 848](#) “Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів” (Офіційний вісник України, 2018 р., № 86, ст. 2826).
10. [Постанова Кабінету Міністрів України від 23 жовтня 2019 р. № 960](#) “Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 17 жовтня 2018 р. № 848” (Офіційний вісник України, 2019 р., № 97, ст. 3200).
11. [Пункт 109](#) змін, що вносяться до актів Кабінету Міністрів України з питань діяльності Міністерства енергетики та захисту довкілля, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 4 грудня 2019 р. № 1065 (Офіційний вісник України, 2020 р., № 2, ст. 62).
12. [Постанова Кабінету Міністрів України від 5 лютого 2020 р. № 63](#) “Про внесення змін до Тимчасового порядку реалізації експериментального проекту із запровадження проведення

аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів” (Офіційний вісник України, 2020 р., № 14, ст. 577).

13. [Пункти 94 і 155](#) змін, що вносяться до актів Кабінету Міністрів України, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 9 вересня 2020 р. № 826.