

**Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородов, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных, внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 апреля 2018 года № 204 "Об утверждении Правил отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядка налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых" и признании утратившими силу некоторых решений Правительства Республики Казахстан**

Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2019 года № 449.

**Сноска. Заголовок – в редакции постановления Правительства РК от 31.12.2022 № 1144 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, но не ранее 01.01.2023).**

В соответствии с пунктом 4 статьи 720 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" (Налоговый кодекс) Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

**Сноска. Преамбула – в редакции постановления Правительства РК от 31.12.2022 № 1144 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, но не ранее 01.01.2023).**

1. Утвердить прилагаемый перечень месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородов, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных.

**Сноска. Пункт 1 – в редакции постановления Правительства РК от 31.12.2022 № 1144 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, но не ранее 01.01.2023).**

2. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 апреля 2018 года № 204 "Об утверждении Правил отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядка налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых" (САПП Республики Казахстан, 2018 г., № 20, ст.108) следующие изменения и дополнения:

в Правилах отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядка налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых, утвержденных указанным постановлением:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Заявление об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных на текущий незавершенный календарный год подается по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам, в срок не позднее 1 сентября данного календарного года. К заявлению прилагаются копии следующих документов на электронных носителях:

1) финансовая отчетность за предыдущий финансовый год, подписанная первым руководителем или лицом, его замещающим, а также главным бухгалтером (бухгалтером);

2) аудиторский отчет за предыдущий финансовый год юридических лиц, для которых законодательными актами Республики Казахстан установлено обязательное проведение аудита (в случае, если заявление подается до 1 июня текущего года, то представляется аудиторский отчет за финансовый год, предшествующий предыдущему финансовому году);

3) финансовая отчетность юридического лица-недропользователя за отчетный период текущего календарного года (квартал, полугодие или девять месяцев), предшествующий дате подачи заявления;

4) отчет об исполнении бюджета за предыдущий календарный год, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

5) расчет бюджета на текущий календарный год, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

6) отчет об исполнении бюджета за отчетный период текущего календарного года (квартал, полугодие или девять месяцев), предшествующий дате подачи заявления, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

7) налоговая отчетность (декларации по корпоративному подоходному налогу (далее – КПН) по контракту и налогу на сверхприбыль (далее – НСП) по контракту за предыдущий налоговый период и налогу на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ) по контракту за текущий и предыдущий календарные годы);

8) расчет авансовых платежей по КПН (если недропользователь является плательщиком авансовых платежей) и расчет запланированного на текущий отчетный год размера КПН;

9) расчет налоговых обязательств по КПН, а также расчет чистого дохода, рентабельности продаж по контракту за текущий налоговый период с детальной привязкой данных расчетов к бюджету юридического лица-недропользователя, прогнозной цене на углеводородное сырье и планируемым объемам добычи углеводородного сырья по контракту за этот же период;

10) обоснование прогнозной цены на углеводородное сырье, использованной для расчетов показателей рентабельности по контракту;

11) планируемый объем добычи углеводородного сырья по контракту, согласованный с компетентным органом;"

абзац первый пункта 3 изложить в следующей редакции:

"3. Заявление об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных на предстоящий календарный год подается по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам, не ранее 30 сентября текущего года, но не позднее 31 декабря текущего года. К заявлению помимо документов, указанных в пункте 2 настоящих Правил, прилагаются копии следующих документов на электронных носителях:"

пункт 4 изложить в следующей редакции:

"4. При необходимости уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления может запросить у заявителя другие документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении.

Заявитель после получения соответствующего запроса уполномоченного органа в срок не позднее десяти рабочих дней представляет в уполномоченный орган на электронных носителях документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении, запрашиваемые согласно настоящему пункту Правил."

пункты 16 и 17 изложить в следующей редакции:

"16. Заявление недропользователя об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодобитных или выработанных подается по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам. К заявлению должны быть приложены копии следующих документов на электронных носителях:

1) отчет о соответствии достигнутых технологических показателей месторождения (группы месторождений, части месторождения) утвержденным проектным решениям;

2) протокол Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан;

3) отчет о выполнении контрактных (лицензионных) обязательств по состоянию на дату окончания последнего квартала, предшествующего дате подачи заявления;

4) документы, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

17. При необходимости уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления может запросить у заявителя другие документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении.

Заявитель после получения соответствующего запроса уполномоченного органа в срок не позднее десяти рабочих дней представляет в уполномоченный орган на электронных носителях документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении, запрашиваемые согласно настоящему пункту Правил."

пункт 22 дополнить абзацем седьмым следующего содержания:

"В случае отнесения части месторождения к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных для определения пониженной ставки налога на добычу полезных ископаемых учитывается весь объем добычи по контракту.";

дополнить пунктом 22-1 следующего содержания:

"22-1. В случае отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных, пониженные ставки налога на добычу полезных ископаемых, указанные в приложении 2 к настоящим Правилам, по решениям Правительства Республики Казахстан, принятым после 1 января 2019 года, действуют в течение трех календарных лет, начиная с 1 января года, в котором было принято такое решение.

До истечения срока действия пониженных ставок налога на добычу полезных ископаемых недропользователь повторно обращается с заявлением в уполномоченный орган в соответствии с положениями настоящих Правил."

3. Признать утратившими силу некоторые решения Правительства Республики Казахстан согласно приложению к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Премьер-Министр  
Республики Казахстан

А. Мамин

Утвержден  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 27 июня 2019 года № 449

## **Перечень месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородов, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных**

**Сноска. Заголовок перечня – в редакции постановления Правительства РК от 31.12.2022 № 1144 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, но не ранее 01.01.2023).**

Сноска. Перечень с изменениями, внесенными постановлениями Правительства РК от 31.12.2022 № 1144 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, но не ранее 01.01.2023); от 16.02.2024 № 93; от 15.06.2024 № 474 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

	Наименова					Критерии отнесения месторождения (группы		Ставка налога на добычу полезных ископаемых для обводненн
--	-----------	--	--	--	--	--	--	---

№ п/п	ние и координаты месторождения (группы месторождений, части месторождения)	Дата регистрации/ номер контракта на недропользование	Дата выдачи и номер лицензии	Наименование недропользователя	Вид полезного ископаемого	месторождений, части месторождения) углеводородов к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных	Категория месторождения группы месторождений, части месторождения) углеводородов	ых, малодебитных, выработанных, высоковязких месторождений (групп месторождений, частей месторождений) углеводородов (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	<p>Газонефтяное месторождение Каражанбас Тупкараганского района Мангистауской области:</p> <p>1. 45010'05" с.ш. 51015'00" в.д.</p> <p>2. 45010'30" с.ш. 51025'10" в.д.</p> <p>3. 45008'42" с.ш. 51026'27" в.д.</p> <p>4. 45007'05" с.ш. 51036'20" в.д.</p> <p>5. 45005'10" с.ш. 51035'40" в.д.</p> <p>6. 45005'10" с.ш.</p>	<p>Контракт на осуществление добычи углеводородного сырья от 23 мая 1997 года,</p>	<p>Лицензия на право пользования недрами от 7 мая 1997 года,</p>	<p>Акционерное общество</p>	<p>Нефть</p>	<p>Вязкость нефти месторождения в пластовых условиях составляет</p>	<p>Высоковязкое</p>	<p>0,5</p>

	<p>51029'25" в.д.</p> <p>7. 45005'50" с.ш. 51026'27" в.д.</p> <p>8. 45005'00" с.ш. 51026'00" в.д.</p> <p>9. 45005'20" с.ш. 51024'20" в.д.</p> <p>1 0 . 45006'05" с . ш . 51024'30" в.д.</p> <p>1 1 . 45007'45" с . ш . 51017'00" в.д.</p> <p>1 2 . 45007'55" с . ш . 51015'10" в.д.</p>	зарегистрированный за № 60 26 мая 1997 года	серия МГ № 239-Д (нефть)	" Каражанбас мунай"		от 378 до 541 мПа* сек		
2	<p>Нефтегазовое месторождение Жолдыбай Макатского района Атырауской области</p> <p>1. 47042'00" с.ш. 53039'06" в.д.</p> <p>2. 47042'16" с.ш. 53038'48" в.д.</p> <p>3. 47042'46" с.ш. 53038'17" в.д.</p>	<p>Договор на проведение доразведки, разработки и добычи углеводородов на месторождениях Жолдыбай и Жыланкаб</p>	<p>Лицензия на пользование недрами от 7 июня 1995 года, серия МГ</p>	Товарищество с ограниченной ответственностью "Тандай	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождениях составляет менее 3	Малодебитные	1,5

4. 47042'52 " с.ш. 53039'00" в.д.	ак от 27 сентября 1995 года, зарегистри	№ 30 нефть)	( Петролеум "		тонн в сутки		
5. 47042'11 " с.ш. 53039'57" в.д.	рованый за № 34 от 15 ноября 1995 года						
6. 47042'03 " с.ш. 53040'09" в.д.							
7. 47041'56 " с.ш. 53039'49" в.д.							
Нефтяное месторожд ение Жыланкаб а к Жылыойск ого района Атырауск ой области							
1.47037'17, 6" с.ш. 54025'05" в.д.							
2 . 47037'20,7 " с.ш. 54026'03" в.д.							
3 . 47037'23,1 " с.ш. 54026'03" в.д.							
4 . 47037'33,3 " с.ш. 54027'07,8 " в.д.	Договор на проведени е						
5. 47037'00 " с.ш. 54026'26,6 " в.д.	доразведк и , разработк и и						
6 . 47036'43,5 " с.ш.	добычи углеводор одов на	Лицензия на право пользован	Товарище ство с ограничен		Средне-су точный дебит нефти на		

3	54025'50,1 " в.д.	месторожд ениях Жолдыбай и Жыланкаб ак от 27 сентября 1995 года, зарегистри рованный за № 34 от 15 ноября 1995 года	и я недрами от 7 июня 1995 года, серия МГ № 29	н о й ответствен ностью "	Нефть	месторожд ениях составляет менее 3 тонн в сутки	Малодеби тные	1,5
	7 . 47036'38,2 " с.ш. 54025'27,6 " в.д.							
	8 . 47036'33,3 " с.ш. 54024'42,8 " в.д.							
	9 . 47036'46,0 " с.ш. 54024'50,8 " в.д.							
	1 0 . 47036'45,0 " с.ш. 54024'38,6 " в.д.							
	1 1 . 47036'48,0 " с.ш. 54024'21,8 " в.д.							
	1 2 . 47037'02,2 " с.ш. 54024'28,3 " в.д.							
	1 3 . 47037'08,5 " с.ш. 54024'37,1 " в.д.							
Нефтегазо в о е месторожд ение Есжан, расположе нное в Караганди нской и Кызылорд инской областях								
1. 46020'00 "" с.ш.								



4

64030'00 в.д.												
2. 46040'00 " с.ш. 64030'00" в.д.												
3. 46040'00 " с.ш. 64050'00" в.д.												
4. 46030'00 " с.ш. 64050'00" в.д.												
5. 46030'00 " с.ш. 64056'05" в.д.												
6. 46028'00 " с.ш. 64056'00" в.д.	Контракт на недрополь зование от 24 апреля 2001 года № 662	Лицензия на право пользо ван и я недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарище ство с ограничен ной ответствен ностью "	Нефть	Средне-су точный дебит нефти на месторожд ении составляет от 2 до 3 тонн в сутки	Малодеби тные						
7. 46026'55 " с.ш. 64057'30" в.д.												
8. 46021'56 " с.ш. 64058'07" в.д.												
9. 46020'00 " с.ш. 64059'00" в.д.												
10. 46020'00" с.ш. 64048'50 в.д.												
11. 46026'56" с.ш. 64037'23" в.д.												
12. 46027'50" с.ш. 64035'47" в.д.												
13. 46025'07"												
												2,5

с . ш . 64036'08" в.д.							
1 4 . 46022'03" с . ш . 64037'25" в.д.							
1 5 . 46020'00" с . ш . 64040'58" в.д.							
Нефтегазо в о е месторожд е н и е Калжан, расположе нное в Караганди нской и Кызылорд инской областях							
1. 46020'00 " с.ш. 64030'00" в.д.							
2. 46040'00 " с.ш. 64030'00" в.д.							
3. 46040'00 " с.ш. 64050'00" в.д.							
4. 46030'00 " с.ш. 64050'00" в.д.							
5. 46030'00 " с.ш. 64056'00" в.д.							
6. 46028'00 " с.ш. 64056'00" в.д.							
7. 46026'55 " с.ш.	Контракт н а	Лицензия на право пользован и я	Товарище ство с ограничен		Средне-су точный дебит нефти на		

5	64057'30" в.д.	недропользование от 24 апреля 2001 года № 662	недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	ной ответственностью "САУТС-ОЙЛ"	Нефть	месторождения и составляет от 1 до 2 тонн в сутки	Малодебитные	1,5
	8. 46021'56" " с.ш. 64058',07" в.д.							
	9. 46020'00" " с.ш. 64059'00" в.д.							
	10 . 46020'00" с . ш . 64048'50" в.д.							
	11 . 46026'56" с . ш . 64037'23" в.д.							
	12 . 46027'50" с . ш . 64035'47" в.д.							
	13 . 46025'07" с . ш . 64036'08" в.д.							
	14 . 46022'03" с . ш . 64037'25" в.д.							
	15 . 46020'00" с . ш . 64040'58" в.д.							
	Нефтегазовое месторождение Северный Акшабулак , расположенное в Карагандинской и							

6	Кызылорд инской областях						
	1. 46000'00 " с.ш. 65032'12" в.д.						
	2. 46003'04 " с.ш. 65032'25" в.д.						
	3. 46003'10 " с.ш. 65027'18" в.д.						
	4. 46008'24 " с.ш. 65027'32" в.д.						
	5. 46008'22 " с.ш. 65030'00" в.д.						
	6. 46020'00 " с.ш. 65030'00" в.д.					Малодები тные	
	7. 46020'00 " с.ш. 65050'00" в.д.	Контракт на недрополь зование от 10 мая 2001 года № 668	Лицензия на право пользован ия недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарище ство с ограничен ной ответствен ностью " САУТС-О ЙЛ"	Нефть	Средне-су точный дебит нефти на месторожд ении составляет от 1 до 2 тонн в сутки	1,5
	8. 46015'25 " с.ш. 65050'00" в.д.						
	9. 46013'25 " с.ш. 65045'10" в.д.						
	10 . 46005'30" с . ш . 65048'00" в.д.						
	11 . 46004'00" с . ш . 65050'00" в.д.						
12 . 46000'00"							

с . ш . 65050'00" в.д.							
1 3 . 46000'00" с . ш . 65046'50" в.д.							
1 4 . 46003'48" с . ш . 65046'57" в.д.							
1 5 . 46003'59" с . ш . 65039'26" в.д.							
1 6 . 46000'00" с . ш . 65039'15" в.д.							
<p>Нефтегазо в о е месторожд е н и е Восточны й Акшабула к , расположе нное в Караганди нской и Кызылорд инской областях</p> <p>1. 46002'26 " с.ш. 65046'52" в.д.</p> <p>2. 46002'32 " с.ш. 65046'54" в.д.</p> <p>3. 46002'24 " с.ш. 65047'07" в.д.</p>	Контракт н а недрополь	Лицензия на право пользо ван и я	Товарище ство с ограничен		Обводнен ность		

7	<p>4. 46002'11 " с.ш. 65047'12" в.д.</p> <p>5. 46001'49 " с.ш. 65047'12" в.д.</p> <p>6. 46001'21 " с.ш. 65047'31" в.д.</p> <p>7. 46001'06 " с.ш. 65047'42" в.д.</p> <p>8. 46000'26 " с.ш. 65047'38" в.д.</p> <p>9. 46000'13 " с.ш. 65047'25" в.д.</p> <p>10. 46000'13" с.ш. 65046'50" в.д.</p>	<p>зование от 10 мая 2001 года № 668</p>	<p>недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145</p>	<p>ной ответствен ностью "</p> <p>САУТС-О ЙЛ"</p>	<p>Нефть</p>	<p>составляет от 85 % до 95 %</p>	<p>Обводнен ные</p>	<p>1,0</p>
	<p>Нефтегазо вое месторожд ение Кенкияк ( надсоль), расположе нное в Темирско м районе Актюбинс кой области</p> <p>1. 48033'23 " с.ш. 57005'52" в.д.</p> <p>2. 48035'06 " с.ш. 57006'48" в.д.</p>							

8	3. 48035'09" " с.ш. 57010'14" в.д.														
	4. 48034'16" " с.ш. 57011'14" в.д.	Контракт на проведение операций по углеводородам от 26 сентября 1997 года № 76	Лицензия на пользование недрами от 7 сентября 1995 года серия МГ № 252 (нефть)	Акционерное общество "СНПС-Актобемунайгаз"	Нефть	Вязкость нефти на месторождении составляет 217,6 мПа*сек	Высоковязкие	2,1							
	5. 48033'26" " с.ш. 57012'34" в.д.														
	6. 48032'33" " с.ш. 57014'25" в.д.														
	7. 48032'00" " с.ш. 57013'45" в.д.														
	8. 48031'56" " с.ш. 57011'18" в.д.														
	9. 48032'21" " с.ш. 57010'06" в.д.														
	10 . 48032'25" с . ш . 57009'11" в.д.														
	11 . 48032'46" с . ш . 57007'43" в.д.														
	12 . 48032'58" с . ш . 57006'47" в.д.														
	Юго-Восточная часть нефтегазоконденсатного месторождения														

9	Кумколь в Карагандинской области	Исключен	Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"	Нефть	Обводненность на месторождении составляет 97,9%	Обводненное	0,35	
	1. 46°26'05" с.ш. 65°30'55" в.д.							Контракт на добычу углеводородов в Юго-Восточной части нефтегазо конденсатного месторождения Кумколь в Карагандинской области
	2. 46°26'24" с.ш. 65°33'18" в.д.							Республика Казахстан
	3. 46°27'57" с.ш. 65°35'00" в.д.							от 14 января 2021 года № 4886-УВС
	4. 46°27'25" с.ш. 65°36'28" в.д.							
	5. 46°28'32" с.ш. 65°38'31" в.д.							
	6. 46°28'28" с.ш. 65°40'28" в.д.							
	7. 46°27'33" с.ш. 65°39'59" в.д.							
	8. 46°26'30" с.ш. 65°40'00" в.д.							
	9. 46°24'30" с.ш. 65°40'30" в.д.							
	10. 46°23'05" с.ш. 65°41'27" в.д.							
11. 46°23'10" с.ш. 65°37'45" в.д.								
	Нефтегазовое месторождение Сазанкурак, расположенное в Исатайском районе	Контракт на проведение						



10	<p>Атырауск ой области</p> <p>1. 46056'32" с.ш. 50015'51" в.д.</p> <p>2. 46056'58" с.ш. 50016'37" в.д.</p> <p>3. 46056'52" с.ш. 50018'18" в.д.</p> <p>4. 46056'38" с.ш. 50019'00" в.д.</p>	е доразведк и и добычи углеводородного сырья от 31 октября 1997 года № 80	Лицензия на право пользования и я недрами от 29 мая 1997 года серия МГ № 245 ( нефть)	Товарище ство с ограничен ной ответствен ностью " Сазанкура к"	Нефть и газ	Высокая вязкость нефти на месторожд ении составляет 434,93 мПа*сек	Высоковяз кие	0,25
11	<p>Нефтегазо конденсат н ы е месторожд ения Кумколь и Восточны й Кумколь , расположен ные в Караганди нской области</p> <p>1. 46026'05" с.ш. 65030'55" в.д.</p> <p>2. 46026'24" с.ш. 65033'18" в.д.</p> <p>3. 46027'57" с.ш. 65035'00" в.д.</p> <p>4. 46027'25" с.ш. 65036'28" в.д.</p> <p>5. 46028'32" с.ш.</p>	Контракт на добычу углеводородов на месторожд ениях Кумколь и Восточны й Кумколь в Караганди нской области Республика и Казахстан от 3 декабря		Акционер н о е общество " Тургай-Петролеум"	Нефть	Обводнен ность на месторожд ениях составляет 91,5 %	Обводнен ные	1,0

	65038'31" в.д.	2020 года № 4878- УВС						
	6. 46055'55" " с.ш. 50019'50" в.д.							
	7. 46055'25" " с.ш. 50018'58" в.д.							
	8. 46055'48" " с.ш. 50017'10" в.д.							
12	Нефтегазовое месторождение Арман, расположенное в Мангистауском районе Мангистауской области	Контракт на добычу углеводородного сырья от 19 июля 1994 года № 12	Лицензия на право пользования недрами от 9 сентября 1994 года серия МГ № 6	Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Арман"	Нефть	Обводненность на месторождении составляет 95,2%	Обводненные	0,25
	1. 45024'39" " с.ш. 51041'16" в.д.							
	2. 45026'55" " с.ш. 51048'34" в.д.							
	3. 45025'18" " с.ш. 51049'42" в.д.							
	4. 45022'53" " с.ш. 51042'25" в.д.							
	Нефтяное месторождение Кокжиде (надсоль)							
	1. 48031'56" " с.ш.							

13	57011'17" в.д.	Контракт на недрополь зование от 30 декабря 1996 года № 50	Лицензия на право пользован и я недрами от 25 декабря 1995 года, серия МГ № 293 (нефть)	Акционер ное общество "КМК Мунай"	Нефть	Средне-су точный дебит нефти на месторожд ении составляет 1,1-2 тонны в сутки	Малодеби тные	1,5
	2. 48031'55 " с.ш. 57013'01" в.д.							
	3. 48032'00 " с.ш. 57013'45" в.д.							
	4. 48032'33 " с.ш. 57014'25" в.д.							
	5. 48033'02 " с.ш. 57017'47" в.д.							
	6. 48031'00 " с.ш. 57024'00" в.д.							
	7. 48030'00 " с.ш. 57023'00" в.д.							
	8. 48030'01 " с.ш. 57016'29" в.д.							
	9. 48029'59 " с.ш. 57011'41" в.д.							
Нефтяное месторожд ение Кумсай (надсоль)								
1. 48036'31 " с.ш. 57009'18" в.д.								
2. 48037'24 " с.ш. 57009'44" в.д.								
3. 48038'37 " с.ш.								

14	57016'01" в.д.							
	4. 48038'58 " с.ш. 57016'31" в.д.							
	5. 48038'58 " с.ш. 57018'04" в.д.							
	6. 48038'15 " с.ш. 57018'07" в.д.		Лицензия на право пользован и я					
	7. 48037'26 " с.ш. 57016'24" в.д.	Контракт на недрополь зование от 30 декабря 1996 года № 51	недрами от 25 декабря 1995 года, серия МГ № 294 (нефть)	Акционер ное общество "КМК Мунай"	Нефть	Высокая вязкость нефти на месторожд ении составляет 8 637,3 мПа*сек	Высоковяз кие	0,35
	8. 48035'44 " с.ш. 57018'14" в.д.							
	9. 48035'08 " с.ш. 57019'05" в.д.							
	10. 48033'34" с.ш. 57017'21" в.д.							
	11. 48034'37" с.ш. 57016'25" в.д.							
	12. 48036'04" с.ш. 57014'53" в.д.							
	13. 48035'13" с.ш. 57011'20" в.д.							
	14. 48035'46" с.ш. 57010'00" в.д.							

15	Нефтяное месторождение Южный Камыскуль	Контракт на недропользование от 5 июля 1996 года № 43	Лицензия на пользование недрами от 28 июня 1996 года, серия МГ № 85 (нефть)	Товарищество с ограниченной ответственностью "Эмбаведьо"	Нефть	Средне-суточный дебит нефти на месторождении составляет 0,9 тонны в сутки	Малодобитные	0,25
	1. 47013'29" с.ш. 54000'00" в.д.							
	2. 47013'50" с.ш. 53058'47" в.д.							
	3. 47014'00" с.ш. 53059'01" в.д.							
	4. 47014'07" с.ш. 53059'48" в.д.							
	5. 47013'59" с.ш. 54000'22" в.д.							
	6. 47013'29" с.ш. 54000'14" в.д.							
	Нефтяное месторождение Кырыкмылтык							
	1. 47031'00" с.ш. 54036'00" в.д.							
	2. 47032'00" с.ш. 54037'57" в.д.							
	3. 47031'40" с.ш. 54039'44" в.д.							
	4. 47030'40" с.ш. 54041'29" в.д.							

16	5. 47029'44" " с.ш. 54041'41" в.д.	Контракт на недрополь зование от 10 августа 1995 года № 29	Лицензия на право пользован ия недрами от 10 августа 1995 года, серия МГ № 95 (нефть)	Товарище ство с ограничен ной ответствен ностью "ANACO"	Нефть	Среднесут очный дебит нефти на месторожд ении составляет 1,86 тонны в сутки	Малодеби тные	1,5
	6. 47028'51" " с.ш. 54041'09" в.д.							
	7. 47027'36" " с.ш. 54040'00" в.д.							
	8. 47027'10" " с.ш. 54038'38" в.д.							
	9. 47027'15" " с.ш. 54036'50" в.д.							
	10. 47027'29" с.ш. 54035'54" в.д.							
	11. 47028'30" с.ш. 54034'05" в.д.							
17	Нефтяное месторожд ение Тобеарал	Контракт на недрополь зование от		Товарище ство с ограничен ной	Нефть	Среднесут очный дебит нефти на месторожд		1,5
	1. 46044'05" " с.ш. 49034'59" в.д.							
	2. 46044'05" " с.ш. 49035'22" в.д.							
	3. 46043'52" " с.ш. 49036'29" в.д.							
	4. 46043'38" " с.ш. 49037'12" в.д.							

5. 46043'23 " с.ш. 49037'09" в.д.	11 февраля 2002 года № 880		ответствен ностью "		е ни и составляет 1,88 тонны в сутки	Малодеби тные
6. 46043'25 " с.ш. 49036'10" в.д.						
7. 46043'16 " с.ш. 49035'31" в.д.						
8. 46043'23 " с.ш. 49035'08" в.д.						
9. 46043'41 " с.ш. 49034'58" в.д.						
Месторож дения Узень и Караманд ыбас в Мангистау ской области						
1. 43°32'00 " с.ш. 52° 31'30" в.д.						
2. 43°32'15 " с.ш. 52° 31'59" в.д.						
3. 43°30'40 " с.ш. 52° 37'40" в.д.						
4. 43°30'48 " с.ш. 52° 40'34" в.д.						
5. 43°30'43 " с.ш. 52° 42'50" в.д.						
6. 43°29'46 " с.ш. 52° 46'33" в.д.						
7. 43°29'45 " с.ш. 52° 49'16" в.д.						

18	8. 43°28'51" " с.ш. 52° 52'54" в.д.	Контракт на недрополь зование от 31 мая 1996 года № 40	Исключен	Акционер ное общество " Озенмуна йгаз"	Нефть	Обводнен ность нефти на месторожд ениях составляет : Узень – 89,3%; Караманд ыбас – 86,8%	Обводнен ные	2.6
	9. 43°28'23" " с.ш. 52° 55'47" в.д.							
	10. 43° 27'15" с.ш. 53°00'32" в.д.							
	11. 43° 22'40" с.ш. 53°03'58" в.д.							
	12. 43° 21'15" с.ш. 53°04'33" в.д.							
	13. 43° 20'30" с.ш. 53°01'51" в.д.							
	14. 43° 20'43" с.ш. 52°58'28" в.д.							
	15. 43° 21'30" с.ш. 52°54'50" в.д.							
	16. 43° 22'25" с.ш. 52°52'46" в.д.							
	17. 43° 24'41" с.ш. 52°46'11" в.д.							
	18. 43° 27'28" с.ш. 52°39'33" в.д.							
	19. 43° 28'00" с.ш. 52°37'20" в.д.							
	20. 43° 30'33" с.ш. 52°30'53" в.д.							



## **Перечень утративших силу некоторых решений Правительства Республики Казахстан**

1. Постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 "Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных" (САПП Республики Казахстан, 2014 г., № 42, ст. 400).

2. Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 октября 2015 года № 877 "О внесении дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 "Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных" (САПП Республики Казахстан, 2015 г., № 55-56, ст. 445).

3. Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 1132 "О внесении дополнений в постановления Правительства Республики Казахстан от 13 июня 2014 года № 651 "Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых, за исключением общераспространенных, отнесенных к категории низкорентабельных", и от 18 июня 2014 года № 673 "Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных" (САПП Республики Казахстан, 2015 г., № 77-78-79, ст. 579).

4. Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 августа 2016 года № 501 "О внесении дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 "Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных" (САПП Республики Казахстан, 2016 г., № 45, ст. 283).

5. Постановление Правительства Республики Казахстан от 20 октября 2017 года № 664 "О внесении дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 "Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных" (САПП Республики Казахстан, 2017 г., № 47-48-49, ст. 323).

