

Қазақстан Республикасының Үкіметі  
(Қазақстан Республикасының Премьер-Министрі)Постановление Правительства  
Республики Казахстан от 27 июня  
2019 года № 449Правительство Республики Казахстан  
(Премьер-Министр РК)

**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**

*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).*

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).*

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



QR-код содержит данные ЭЦП должностного лица РГП на ПХВ «ИЗПИ»



QR-код содержит ссылку на  
данный документ в ЭКБ НПА РК

---

*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).*

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, малодобитных 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, малодобитных 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, малодебитных 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, малodeбитных 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, малodeбитных 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**



1	2	3	4	5	6	7	8	9
								дений) углеводородов (%)
1.	Газонефтяное месторождение Каражанбас Тупкараганского района Мангистауской области: 1. 45°10'05" с.ш. 51°15'00" в.д. 2. 45°10'30" с.ш. 51°25'10" в.д. 3. 45°08'42" с.ш. 51°26'27" в.д. 4. 45°07'05" с.ш. 51°36'20" в.д. 5. 45°05'10" с.ш. 51°35'40" в.д. 6. 45°05'10" с.ш. 51°29'25" в.д. 7. 45°05'50" с.ш. 51°26'27" в.д. 8. 45°05'00" с.ш. 51°26'00" в.д. 9. 45°05'20" с.ш. 51°24'20" в.д. 10. 45°06'05" с.ш. 51°24'30" в.д. 11. 45°07'45" с.ш. 51°17'00" в.д. 12. 45°07'55" с.ш. 51°15'10" в.д.	Контракт на осуществление добычи углеводородного сырья от 23 мая 1997 года, зарегистрированный за № 60 26 мая 1997 года	Лицензия на право пользования недрами от 7 мая 1997 года, серия МГ № 239-Д (нефть)	Акционерное общество «Каражанбасмунай»	Нефть	Вязкость нефти месторождения в пластовых условиях составляет от 378 до 541 мПа*сек	Высоковязкое	0,5
2.	Нефтегазовое месторождение Жолдыбай Макатского района Атырауской области 1. 47°42'00" с.ш. 53°39'06" в.д. 2. 47°42'16" с.ш. 53°38'48" в.д. 3. 47°42'46" с.ш. 53°38'17" в.д. 4. 47°42'52" с.ш. 53°39'00" в.д.	Договор на проведение доразведки, разработки и добычи углеводородов на месторождениях Жолдыбай и Жыланкабак от 27 сентября 1995 года, зарегистрированный за № 34 от 15 ноября 1995 года	Лицензия на право пользования недрами от 7 июня 1995 года, серия МГ № 30 (нефть)	Товарищество с ограниченной ответственностью «Тандай Петролеум»	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождениях составляет менее 3 тонн в сутки	Малодобитные	1,5

	5. 47°42'11" с.ш. 53°39'57" в.д.							
	6. 47°42'03" с.ш. 53°40'09" в.д.							
	7. 47°41'56" с.ш. 53°39'49" в.д.							
3	Нефтяное месторождение Жыланкабак Жылыойского района Атырауской области	Договор на проведение доразведки, разработки и добычи углеводородов на месторождениях Жолдыбай и Жыланкабак от 27 сентября 1995 года, зарегистрированный за № 34 от 15 ноября 1995 года	Лицензия на право пользования недрами от 7 июня 1995 года, серия МГ № 29	Товарищество с ограниченной ответственностью «Тандай Петролеум»	Нефть	Средне-суточный дебит нефти на месторождениях составляет менее 3 тонн в сутки	Малодобитные	1,5
	1. 47°37'17,6" с. ш. 54°25'05" в.д.							
	2. 47°37'20,7" с. ш. 54°26'03" в.д.							
	3. 47°37'23,1" с. ш. 54°26'03" в.д.							
	4. 47°37'33,3" с. ш. 54°27'07,8" в.д.							
	5. 47°37'00" с.ш. 54°26'26,6" в.д.							
	6. 47°36'43,5" с. ш. 54°25'50,1" в.д.							
	7. 47°36'38,2" с. ш. 54°25'27,6" в.д.							
	8. 47°36'33,3" с. ш. 54°24'42,8" в.д.							
	9. 47°36'46,0" с. ш. 54°24'50,8" в.д.							
	10. 47°36'45,0" с. ш. 54°24'38,6" в.д.							
	11. 47°36'48,0" с. ш. 54°24'21,8" в.д.							
	12. 47°37'02,2" с. ш. 54°24'28,3" в.д.							
	13. 47°37'08,5" с. ш. 54°24'37,1" в.д.							
4	Нефтегазовое месторождение Есжан, расположенное в Кара-	Контракт на недропользование от 24 апреля 2001 года № 662	Лицензия на право пользования недрами	Товарищество с ограниченной ответствен-	Нефть	Средне-суточный дебит неф-	Малодобитные	2,5

	<p>гандинской и Кызылординской областях</p> <p>1. 46°20'00" с. ш. 64°30'00" в.д.</p> <p>2. 46°40'00" с.ш. 64°30'00" в.д.</p> <p>3. 46°40'00" с.ш. 64°50'00" в.д.</p> <p>4. 46°30'00" с.ш. 64°50'00" в.д.</p> <p>5. 46°30'00" с.ш. 64°56'05" в.д.</p> <p>6. 46°28'00" с.ш. 64°56'00" в.д.</p> <p>7. 46°26'55" с.ш. 64°57'30" в.д.</p> <p>8. 46°21'56" с.ш. 64°58'07" в.д.</p> <p>9. 46°20'00" с.ш. 64°59'00" в.д.</p> <p>10. 46°20'00" с. ш. 64°48'50" в.д.</p> <p>11. 46°26'56" с. ш. 64°37'23" в.д.</p> <p>12. 46°27'50" с. ш. 64°35'47" в.д.</p> <p>13. 46°25'07" с. ш. 64°36'08" в.д.</p> <p>14. 46°22'03" с. ш. 64°37'25" в.д.</p> <p>15. 46°20'00" с. ш. 64°40'58" в.д.</p>		ми от 4 декабря 2014 года № 14018145	ственно-стью «СА-УТС-ОЙЛ»		ти на месторождении составляет от 2 до 3 тонн в сутки		
5	<p>Нефтегазовое месторождение Калжан, расположенное в Карагандинской и Кызылординской областях</p> <p>1. 46°20'00" с.ш. 64°30'00" в.д.</p> <p>2. 46°40'00" с.ш. 64°30'00" в.д.</p> <p>3. 46°40'00" с.ш. 64°50'00" в.д.</p> <p>4. 46°30'00" с.ш. 64°50'00" в.д.</p> <p>5. 46°30'00" с.ш. 64°56'00" в.д.</p>	Контракт на недропользование от 24 апреля 2001 года № 662	Лицензия на право пользования недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарищество с ограниченной ответственностью «СА-УТС-ОЙЛ»	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождении составляет от 1 до 2 тонн в сутки	Малодебитные	1,5

	6. 46°28'00" с.ш. 64°56'00" в.д.							
	7. 46°26'55" с.ш. 64°57'30" в.д.							
	8. 46°21'56" с.ш. 64°58'07" в.д.							
	9. 46°20'00" с.ш. 64°59'00" в.д.							
	10. 46°20'00" с. ш. 64°48'50" в.д.							
	11. 46°26'56" с. ш. 64°37'23" в.д.							
	12. 46°27'50" с. ш. 64°35'47" в.д.							
	13. 46°25'07" с. ш. 64°36'08" в.д.							
	14. 46°22'03" с. ш. 64°37'25" в.д.							
	15. 46°20'00" с. ш. 64°40'58" в.д.							
6	Нефтегазовое месторождение Северный Акшабулак, расположенное в Карагандинской и Кызылординской областях	Контракт на недропользование от 10 мая 2001 года № 668	Лицензия на право пользования недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТС-ОЙЛ»	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождении составляет от 1 до 2 тонн в сутки	Малодобитные	1,5
	1. 46°00'00" с.ш. 65°32'12" в.д.							
	2. 46°03'04" с.ш. 65°32'25" в.д.							
	3. 46°03'10" с.ш. 65°27'18" в.д.							
	4. 46°08'24" с.ш. 65°27'32" в.д.							
	5. 46°08'22" с.ш. 65°30'00" в.д.							
	6. 46°20'00" с.ш. 65°30'00" в.д.							
	7. 46°20'00" с.ш. 65°50'00" в.д.							
	8. 46°15'25" с.ш. 65°50'00" в.д.							
	9. 46°13'25" с.ш. 65°45'10" в.д.							
	10. 46°05'30" с. ш. 65°48'00" в.д.							
	11. 46°04'00" с. ш. 65°50'00" в.д.							

	12. 46°00'00" с. ш. 65°50'00" в.д.							
	13. 46°00'00" с. ш. 65°46'50" в.д.							
	14. 46°03'48" с. ш. 65°46'57" в.д.							
	15. 46°03'59" с. ш. 65°39'26" в.д.							
	16. 46°00'00" с. ш. 65°39'15" в.д.							
7	Нефтегазовое месторождение Восточный Акшабулак, расположенное в Карагандинской и Кызылординской областях	Контракт на недропользование от 10 мая 2001 года № 668	Лицензия на право пользования недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарищество с ограниченной ответственностью «СА-УТС-ОЙЛ»	Нефть	Обводненность составляет от 85 % до 95 %	Обводненные	1,0
	1. 46°02'26" с.ш. 65°46'52" в.д.							
	2. 46°02'32" с.ш. 65°46'54" в.д.							
	3. 46°02'24" с.ш. 65°47'07" в.д.							
	4. 46°02'11" с.ш. 65°47'12" в.д.							
	5. 46°01'49" с.ш. 65°47'12" в.д.							
	6. 46°01'21" с.ш. 65°47'31" в.д.							
	7. 46°01'06" с.ш. 65°47'42" в.д.							
	8. 46°00'26" с.ш. 65°47'38" в.д.							
	9. 46°00'13" с.ш. 65°47'25" в.д.							
	10. 46°00'13" с. ш. 65°46'50" в.д.							
8	Нефтегазовое месторождение Кенкияк (надсоль), расположенное в Темирском районе Актыубинской области	Контракт на проведение операций по углеводородам от 26 сентября 1997 года № 76	Лицензия на право пользования недрами от 7 сентября 1995 года серия МГ № 252 (нефть)	Акционерное общество «СН-ПС-Актобемунайгаз»	Нефть	Вязкость нефти на месторождении составляет 217,6 мПа*сек	Высоковязкие	2,1
	1. 48°33'23" с.ш. 57°05'52" в.д.							
	2. 48°35'06" с.ш. 57°06'48" в.д.							

	3. 48°35'09" с.ш. 57°10'14" в.д.							
	4. 48°34'16" с.ш. 57°11'14" в.д.							
	5. 48°33'26" с.ш. 57°12'34" в.д.							
	6. 48°32'33" с.ш. 57°14'25" в.д.							
	7. 48°32'00" с.ш. 57°13'45" в.д.							
	8. 48°31'56" с.ш. 57°11'18" в.д.							
	9. 48°32'21" с.ш. 57°10'06" в.д.							
	10. 48°32'25" с. ш. 57°09'11" в.д.							
	11. 48°32'46" с. ш. 57°07'43" в.д.							
	12. 48°32'58" с. ш. 57°06'47" в.д.							
9.	Юго-Восточная часть нефтегазоконденсатного месторождения Кумколь в Карагандинской области	Контракт на добычу углеводородов в Юго-Восточной части нефтегазоконденсатного месторождения Кумколь в Карагандинской области Республики Казахстан от 14 января 2021 года № 4886-УВС	Исключен	Акционерное общество «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз»	Нефть	Обводненность на месторождении составляет 97,9%	Обводненное	0,35
	1. 46°26'05" с.ш. 65°30'55" в.д.							
	2. 46°26'24" с.ш. 65°33'18" в.д.							
	3. 46°27'57" с.ш. 65°35'00" в.д.							
	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.							

10	Нефтегазовое месторождение Сазанкурак, расположенное в Исатайском районе Атырауской области	Контракт на проведение до-разведки и добычи углеводородного сырья от 31 октября 1997 года № 80	Лицензия на право пользования недрами от 29 мая 1997 года серия МГ № 245 (нефть)	Товарищество с ограниченной ответственностью «Сазанкурак»	Нефть и газ	Высокая вязкость нефти на месторождении составляет 434,93 мПа*сек	Высоковязкие	0,25
	1. 46°56'32" с.ш. 50°15'51" в.д.							
	2. 46°56'58" с.ш. 50°16'37" в.д.							
	3. 46°56'52" с.ш. 50°18'18" в.д.							
	4. 46°56'38" с.ш. 50°19'00" в.д.							
11	Нефтегазоконденсатные месторождения Кумколь и Восточный Кумколь, расположенные в Карагандинской области	Контракт на добычу углеводородов на месторождениях Кумколь и Восточный Кумколь в Карагандинской области Республики Казахстан от 3 декабря 2020 года № 4878-УВС		Акционерное общество «Тургай-Петролеум»	Нефть	Обводненность на месторождениях составляет 91,5 %	Обводненные	1,0
	1. 46026'05" с.ш. 65030'55" в.д.							
	2. 46026'24" с.ш. 65033'18" в.д.							
	3. 46027'57" с.ш. 65035'00" в.д.							
	4. 46027'25" с.ш. 65036'28" в.д.							
	5. 46028'32" с.ш. 65038'31" в.д.							
	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. 45°24'39" с.ш. 51°41'16" в.д.							
	2. 45°26'55" с.ш. 51°48'34" в.д.							

	3. 45°25'18" с.ш. 51°49'42" в.д.							
	4. 45°22'53" с.ш. 51°42'25" в.д.							
13	Нефтяное месторождение Кокжиде (надсоль)	Контракт на недропользование от 30 декабря 1996 года № 50	Лицензия на право пользования недрами от 25 декабря 1995 года, серия МГ № 293 (нефть)	Акционерное общество «КМК Мунай»	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождении составляет 1,1-2 тонны в сутки	Малодебитные	1,5
	1. 48°31'56" с.ш. 57°11'17" в.д.							
	2. 48°31'55" с.ш. 57°13'01" в.д.							
	3. 48°32'00" с.ш. 57°13'45" в.д.							
	4. 48°32'33" с.ш. 57°14'25" в.д.							
	5. 48°33'02" с.ш. 57°17'47" в.д.							
	6. 48°31'00" с.ш. 57°24'00" в.д.							
	7. 48°30'00" с.ш. 57°23'00" в.д.							
	8. 48°30'01" с.ш. 57°16'29" в.д.							
	9. 48°29'59" с.ш. 57°11'41" в.д.							
14	Нефтяное месторождение Кумсай (надсоль)	Контракт на недропользование от 30 декабря 1996 года № 51	Лицензия на право пользования недрами от 25 декабря 1995 года, серия МГ № 294 (нефть)	Акционерное общество «КМК Мунай»	Нефть	Высокая вязкость нефти на месторождении составляет 8 637,3 мПа*сек	Высоковязкие	0,35
	1. 48°36'31" с.ш. 57°09'18" в.д.							
	2. 48°37'24" с.ш. 57°09'44" в.д.							
	3. 48°38'37" с.ш. 57°16'01" в.д.							
	4. 48°38'58" с.ш. 57°16'31" в.д.							
	5. 48°38'58" с.ш. 57°18'04" в.д.							
	6. 48°38'15" с.ш. 57°18'07" в.д.							
	7. 48°37'26" с.ш. 57°16'24" в.д.							
	8. 48°35'44" с.ш. 57°18'14" в.д.							
	9. 48°35'08" с.ш. 57°19'05" в.д.							
	10. 48°33'34" с.ш. 57°17'21" в.д.							

	<p>11. 48°34'37" с. ш. 57°16'25" в.д.</p> <p>12. 48°36'04" с. ш. 57°14'53" в.д.</p> <p>13. 48°35'13" с. ш. 57°11'20" в.д.</p> <p>14. 48°35'46" с. ш. 57°10'00" в.д.</p>							
15	<p>Нефтяное месторождение Южный Камыскуль</p> <p>1. 47°13'29" с.ш. 54°00'00" в.д.</p> <p>2. 47°13'50" с.ш. 53°58'47" в.д.</p> <p>3. 47°14'00" с.ш. 53°59'01" в.д.</p> <p>4. 47°14'07" с.ш. 53°59'48" в.д.</p> <p>5. 47°13'59" с.ш. 54°00'22" в.д.</p> <p>6. 47°13'29" с.ш. 54°00'14" в.д.</p>	Контракт на недропользование от 5 июля 1996 года № 43	Лицензия на право пользования недрами от 28 июня 1996 года, серия МГ № 85 (нефть)	Товарищество с ограниченной ответственностью «Эмба-ведьойл»	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождении составляет 0,9 тонны в сутки	Малодебитные	0,25
16	<p>Нефтяное месторождение Кырыкмылтык</p> <p>1. 47°31'00" с.ш. 54°36'00" в.д.</p> <p>2. 47°32'00" с.ш. 54°37'57" в.д.</p> <p>3. 47°31'40" с.ш. 54°39'44" в.д.</p> <p>4. 47°30'40" с.ш. 54°41'29" в.д.</p> <p>5. 47°29'44" с.ш. 54°41'41" в.д.</p> <p>6. 47°28'51" с.ш. 54°41'09" в.д.</p> <p>7. 47°27'36" с.ш. 54°40'00" в.д.</p> <p>8. 47°27'10" с.ш. 54°38'38" в.д.</p> <p>9. 47°27'15" с.ш. 54°36'50" в.д.</p> <p>10. 47°27'29" с. ш. 54°35'54" в.д.</p> <p>11. 47°28'30" с. ш. 54°34'05" в.д.</p>	Контракт на недропользование от 10 августа 1995 года № 29	Лицензия на право пользования недрами от 10 августа 1995 года, серия МГ № 95 (нефть)	Товарищество с ограниченной ответственностью «ANACO»	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождении составляет 1,86 тонны в сутки	Малодебитные	1,5
17					Нефть			1,5

	<p>Нефтяное месторождение Тобеарал</p> <p>1. 46°44'05" с.ш. 49°34'59" в.д.</p> <p>2. 46°44'05" с.ш. 49°35'22" в.д.</p> <p>3. 46°43'52" с.ш. 49°36'29" в.д.</p> <p>4. 46°43'38" с.ш. 49°37'12" в.д.</p> <p>5. 46°43'23" с.ш. 49°37'09" в.д.</p> <p>6. 46°43'25" с.ш. 49°36'10" в.д.</p> <p>7. 46°43'16" с.ш. 49°35'31" в.д.</p> <p>8. 46°43'23" с.ш. 49°35'08" в.д.</p> <p>9. 46°43'41" с.ш. 49°34'58" в.д.</p>	<p>Контракт на недропользование от 11 февраля 2002 года № 880</p>		<p>Товарищество с ограниченной ответственностью «Тобеарал Ойл»</p>		<p>Среднесуточный дебит нефти на месторождении составляет 1,88 тонны в сутки</p>	<p>Малодебитные</p>	
18.	<p>Месторождения Узень и Карамандыбас в Мангистауской области</p> <p>1. 43°32'00" с.ш. 52°31'30" в.д.</p> <p>2. 43°32'15" с.ш. 52°31'59" в.д.</p> <p>3. 43°30'40" с.ш. 52°37'40" в.д.</p> <p>4. 43°30'48" с.ш. 52°40'34" в.д.</p> <p>5. 43°30'43" с.ш. 52°42'50" в.д.</p> <p>6. 43°29'46" с.ш. 52°46'33" в.д.</p> <p>7. 43°29'45" с.ш. 52°49'16" в.д.</p> <p>8. 43°28'51" с.ш. 52°52'54" в.д.</p> <p>9. 43°28'23" с.ш. 52°55'47" в.д.</p> <p>10. 43°27'15" с.ш. 53°00'32" в.д.</p> <p>11. 43°22'40" с.ш. 53°03'58" в.д.</p>	<p>Контракт на недропользование от 31 мая 1996 года № 40</p>	<p>Исключен</p>	<p>Акционерное общество «Озенмунгаз»</p>	<p>Нефть</p>	<p>Обводненность нефти на месторождениях составляет: Узень – 89,3%; Карамандыбас – 86,8%</p>	<p>Обводненные</p>	<p>2.6</p>

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.							

---

Приложение  
к постановлению Правительства  
Республики Казахстан  
от « » 2019 года  
№

**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, малodeбитных 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, малodeбитных и выработанных» (САПП Республики Казахстан, 2017 г., № 47-48-49, ст. 323).

---