



ОПРЕДЕЛЕНИЕ РАЗМЕРОВ ДИФФЕРЕНЦИАЛЬНОЙ ГОРНОЙ РЕНТЫ В НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ АЗЕРБАЙДЖАНА ДЛЯ ОПТИМИЗАЦИИ НАЛОГОВОЙ НАГРУЗКИ

Р. М. Акбаров, Э. А. Гарибли*

Азербайджанский государственный экономический университет, Баку, Азербайджан

Determination of the dimensions of the differential mining rent in the oil industry of Azerbaijan to optimize the tax burden

R. M. Akbarov, E. A. Garibli

Azerbaijan State University of Economics (UNEC), Baku, Azerbaijan

ABSTRACT

In modern conditions, the definition of the amount of differential mountain rent on the macro level (the oil-producing company, the industry) should allow optimizing the tax system in oil production by determining the maximum limits of seizure. On the basis of a methodology based on the submissions of political economy, on a differential mining at the level of production facility as a difference between the closing costs, calculated on the production volume and its actual costs, a methodology was proposed by the method of differential mountain rent on the macro level as The amounts of the dimensions of the specified rental income on individual production facilities (well, deposit). On the basis of the proposed methodology, the work was calculated by differential mining rates on oil production of Azerbaijan in 2020 according to state statistics. The calculation and subsequent seizure of the amount of differential mountain rent in the state's income will allow further taxation of oil production can be carried out at unites rates or differentiated by the natural and transport component (Rent of location), as a tax on mineral mining (NPPI).

KEYWORDS

Differential mountain rent;
Limit costs;
Actual costs;
Production facility;
Production volume;
Rent on macro levels.

© 2022 «OilGasScientificResearchProject» Institute. All rights reserved.

Введение

Нефтегазовые доходы в настоящее время являются одним из основных источников поступлений в государственный бюджет страны. В этом контексте вопросы, связанные с реформированием изъятия дифференциальной горной ренты становятся особенно актуальными.

При этом наиболее важно понимание теоретических аспектов процесса образования ренты, прав собственности на природную (горную) ренту, разработка предложений по совершенствованию методики расчета и механизма изъятия горной ренты в бюджет страны. В совокупности, решение всего круга поставленных проблем может быть достигнуто разработкой концепции реформирования изъятия дифференциальной горной ренты. Это даст возможность не только полного поступления дифференциальной горной ренты в бюджет страны, но и обеспечит всем месторождениям равные условия добычи сырья, стимулирование повышения технологического уровня добычи за счет получаемой на месторождении квазиренты и т.д.

Различные взгляды на содержание понятия горная рента

Существуют различные суждения относительно выделения понятий дифференциальная рента и квазирента в нефтедобыче [1]. Если первое понятие объясняется разнородностью факторов производства (например, с одной стороны, нефть высшей пробы по своему качеству дорогостоящая, а с другой – качество нефти нельзя отнести к заслугам нефтедобытчика). Понятие квазиренты связано с тем, что в результате негибкости предложения нефти наблюдаются колебания спроса и цен на неё, что в конечном итоге, отражается и на изменениях величины прибыли. Оппонентом подобного определения квазиренты можно считать А. Маршалла [2], смысл понятия квазиренты которого сводится к тому, что, по сути, она представляет собой промышленный капитал, который создается в результате внедрения современных технологий, способствующих снижению специфической себестоимости.

Вместе с тем, нельзя не отметить и тот факт, что наблюдаемые изменения цен на нефть и расхождения внутренних цен от мировых экспортных цен стало причиной формирования ценовой ренты [3].

Что касается дифференциальной горной ренты, то она

*E-mail: egaribli@hotmail.com

<http://dx.doi.org/10.5510/OGP20220200683>

представляет собой дополнительный доход, полученный в результате реализации сырья, причем независимо от экономической деятельности и условий работы предприятия. Величина горной ренты непосредственно зависит от природных характеристик нефтедобычи конкретного месторождения и вычисляется как разность стоимости нефтедобычи данного месторождения (маржинальных издержек) и издержек конкретного месторождения. К такому мнению склоняется в настоящее время и львиная доля экономистов.

Вышеотмеченные взгляды на ценовую политику в нефтедобывающей отрасли можно подытожить следующей точкой зрения, заключающейся в том, что «... ставки ренты устанавливаются на основе уравнения издержек на относительно лучших природных ресурсах по производству продукции (включая ренту) с издержками в наименее благоприятных условиях производства» [4].

В нашем случае необходимость такой трактовки понятия дохода «дифференциальная горная рента» обусловлена тем обстоятельством, что в настоящее время всё еще продолжается практика искажения ее сущности, что, в конечном счете, отражается на методологии ее расчета и общей величины.

В исследовании А. Божедомова, опубликованном более полувека назад [5] указываются причины возникновения дифференциальной ренты в нефтедобыче, связанные с неодинаковыми условиями производства, вызванными геологическим расположением месторождений. Такого же мнения придерживаются авторы статьи [6], которые считают плодородие и местоположение земли объектом исследования теории ренты.

Существует и группа ученых, которые приходят к заключению, что идея установления величины дифференциальной ренты выше уровня природного объекта невыполнима и бессмысленна, объясняя это тем, что природные факторы установления дифференциальной ренты должны осуществляться лишь на уровне отдельных месторождений. Так, в статье [7] авторы, хотя и считают, что проблемы установления величины дифференциальной ренты находятся на макроэкономическом уровне, тем не менее отмечают, что рассчитать ренту на этом уровне невозможно. Объяснение этого обстоятельства на их взгляд кроется в преимущественном характере макроэкономических показателей. По их мнению, именно чрезвычайная агрегированность макроэкономических показателей приводит к существенным искажениям результатов расчета горной ренты. Похожих мнений придерживаются и ряд других авторов. Если в монографии [3] автор, в частности, отмечает нереальность точного установления величины ренты на макроэкономическом уровне для увеличения ее изъятия, то в другой статье [8] уже напрямую подчеркивается необходимость определения ренты не в целом по отрасли, а исключительно в границах объектов разработки.

Мнение противоположной стороны выражалось в том, что наличие ренты на уровне месторождений означает, что она может рассматриваться и на уровне отрасли в целом в виде суммы рент месторождений [9]. Таким образом и результаты расчетов величины дифференциальной ренты на макроэкономическом уровне могут использоваться при расчете максимальных налоговых изъятий в государственный бюджет Азербайджана. К

тому же существует настоятельная необходимость в выявлении возможного потенциала увеличения налоговых отчислений. В связи с этим следует отметить, что проводимая в мире практика разделения дохода природной ренты между государством и компаниями осуществляется в разных пропорциях. Так, если в Российской Федерации горная рента в нефтедобыче разделена между государством и компаниями приблизительно поровну, то в большинстве стран на долю государства приходится две трети дохода, а одна треть принадлежит компаниям [10]. Что касается Азербайджана, то ситуация здесь несколько иная, то есть вся сумма ренты в нефтедобыче поступает в бюджет государства, а это означает, что и суммы возможного дополнительного изъятия из доходов нефтяной отрасли могут быть значительно выше.

Расчеты горной ренты в нефтедобыче Азербайджана

При расчете дифференциальной горной ренты в нефтедобыче Азербайджана нами использована методика, предложенная в [9] и статистические данные Государственного комитета статистики Азербайджанской Республики за 2020 год.

Предположим, что величина горной ренты конкретного нефтяного месторождения вычисляется по следующей формуле:

$$R_i = (Z_i - Z_z) \times V_i$$

где R_i – величина горной ренты конкретного нефтяного месторождения; Z_i – фактические издержки на добычу одной тонны (барреля) нефти на конкретном месторождении; Z_z – маржинальные издержки добычи одной тонны (барреля) нефти; V_i – объем добычи нефти конкретного нефтяного месторождения в тоннах (баррелях).

В этом случае величина горной ренты на макроэкономическом уровне (в нефтяной компании или по нефтедобывающей промышленности Азербайджанской Республики) может быть определена следующим образом:

$$R_r = (Z_a - Z_z) \times V_a + (Z_b - Z_z) \times V_b + \dots + (Z_i - Z_z) \times V_i$$

После несложных преобразований данного выражения, получим:

$$R_r = Z_a \times V_a - Z_z \times V_a + Z_b \times V_b - Z_z \times V_b + \dots + Z_i \times V_i - Z_z \times V_i$$

или:

$$R_r = Z_a \times V_a + Z_b \times V_b + \dots + Z_i \times V_i - Z_z \times V_a - Z_z \times V_b - \dots - Z_z \times V_i$$

Как видно из последнего выражения, сумма $Z_a \times V_a + Z_b \times V_b + \dots + Z_z \times V_i$ представляет собой не что иное, как суммарные издержки на добычу нефти по нефтедобывающей промышленности в целом.

В свою очередь, величина $Z_z \times V_a + Z_z \times V_b + \dots + Z_z \times V_i$ будет представлять собой ту же самую общую сумму издержек на макроэкономическом уровне, но исчисленных исходя из условий и издержек маржинального месторождения. Тогда данную формулу можно представить таким образом:

$$R_r = Z_z \times V_f - Z_f$$

где R_r – величина горной ренты на макроэкономическом уровне (нефтедобыча Азербайджана); V_f – объем добычи

нефти на макроэкономическом уровне (нефтедобыча Азербайджана); Z_f – фактические издержки на добычу нефти на макроэкономическом уровне (нефтедобыча Азербайджана).

Практика определения размеров дифференциальной природной ренты с целью определения максимальной величины ее возможного изъятия показывает, что целесообразно сначала проводить расчеты на макроэкономическом уровне. В случае, если в результате расчетов выяснится, что горная рента изымается в бюджет не в полной мере, то необходимо осуществлять ее расчеты на микроэкономическом уровне и доводить размеры изъятия до рассчитанных величин.

Это прежде всего связано с тем, что Азербайджан относится к числу стран, где недра являются государственной собственностью. В этих условиях дифференциальная горная рента как доход, отражающий природные характеристики объектов добычи (для месторождений нефти это глубина залегания, твердость пород и пр.) и качество самого ресурса – нефти, должен полностью изыматься в доход государства, наряду с другими предусмотренными налоговой системой платежами.

В настоящее время определение общих нормативных издержек на добычу нефти с учетом используемой на каждом месторождении технологии добычи или отдельной нефтяной компании представляется практически невозможным. В статистических бюллетенях и отчетах подобного рода информация не имеется, а просуммировать издержки на добычу по всем добывающим компаниям (в том числе по средним и малым предприятиям) по всем добывающим районам невозможно, просто по причине их отсутствия. Вместе с тем, статистическим органам, безусловно, под силу просуммировать указанные данные по издержкам. Не составляет особого труда пересчитать издержки на добычу всей добытой нефти на основе условий маргинальных издержек месторождения. В таком случае, вычисление размера горной ренты по нефтедобыче или отдельной компании в целом и сравнение ее с суммами налогов, направленных на изъятие горной ренты позволит нам определить, насколько соответствует сумма вычисленной ренты сумме настоя-

щего изъятия. В случае же несоответствия, мы получим возможность определить на какую величину необходимо увеличить сумму изъятия ренты на отрасль или отдельную нефтяную компанию. Вывод же о том, что на макроэкономическом уровне дополнительная горная рента отсутствует и ее не может быть, как это указано в [7] на основе бюджета отрасли представляется не совсем верным, по той простой причине, что любая производственная деятельность, а тем более, нуждающаяся в довольно серьезных инвестициях, способно привести любой уро-

Таблица 1
Суммарные издержки на добычу нефти по Азербайджану в 2020 г. [11]

Наименование показателя	тысяч долларов США
Операционные издержки	1594980.59
Издержки на топливо	892.35
Издержки на электроэнергию	5327.65
Издержки на воду и канализацию	469.41
Командировочные издержки	85.88
Арендные платежи	265.29
Издержки на банковские услуги	1085.88
Страховые взносы	6366.47
Издержки на ремонт основных средств	77474.12
Издержки на научные исследования и разработки	3270.00
Издержки на заработную плату	143656.47
Отчисления на социальное страхование	28819.41
Амортизация	163014.12
Налоги и сборы, вычитаемые из доходов	428599.41
Прочие операционные издержки	735654.12
Финансовые издержки	9159.41
Процентные издержки	9159.41
Социальные издержки	264.71
Прочая благотворительная и спонсорская помощь	264.71
Всего	319965,00

Таблица 2
Издержки на добычу нефти на месторождении Binagadi Oil Company в 2020 г. [11]

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год
Объем добытой сырой нефти (включая газовый конденсат)	тысяч тонн	149.5
	(тысяч баррелей)	(1020.5)
Операционные издержки	тысяч долларов США	28018.11
Издержки на топливо	тысяч долларов США	377.23
Издержки на электроэнергию	тысяч долларов США	1204.09
Платежи за использование природных ресурсов	тысяч долларов США	275.65
Командировочные издержки	тысяч долларов США	0.85
Арендные платежи	тысяч долларов США	341.19
Страховые взносы	тысяч долларов США	345.42
Издержки на ремонт основных средств	тысяч долларов США	2093.39
Издержки на заработную плату	тысяч долларов США	7989.81
Амортизация	тысяч долларов США	7561.64
Прочие операционные издержки	тысяч долларов США	7828.85
Всего	тысяч долларов США	56036.22

вень доходов к нулевой рентабельности.

Вышесказанное позволяет провести расчеты суммарной величины горной ренты по нефтедобыче Азербайджана, исходя из маргинальных издержек (фактических худших) на месторождении Binagadi Oil Company и фактических издержек на добычу нефти в стране по полученной нами формуле, на основе статистических данных за 2020 г. (см. таблицы 1 и 2).

Наиболее высокие издержки добычи барреля нефти по нефтедобыче Азербайджана в 2020 г. наблюдались на месторождении Binagadi Oil Company и составили 54.91\$ за баррель. Предельно допустимые издержки представляют собой ту сумму издержек, которые целесообразно потратить на добычу нефти при современном спросе и уровне внутренних и мировых цен. Так, в США на сланцевых месторождениях добыча начинается только в том случае, когда цена на нефть повышается до уровня, при котором ее выгодно добывать при данном уровне технологий добычи и соответствующих им издержек. Если цена ниже – добыча на сланцевых месторождениях при-

останавливается, а нефть покупается на внешних рынках.

Расчеты проведем, исходя из того, что добыча нефти на территории Азербайджана в 2020 году составила 6109.9 тыс.т, или 43546.5 тыс. баррелей. Итого суммарный объем издержек на добычу нефти составил 319965.00 тыс. долл. Тогда объем горной ренты от добычи нефти в Азербайджане в 2020 году составил:

$$R_{az} = 43546500 \text{ барр.} \times 54.91\$ - 319965000\$ = 2071071540\$$$

или 2071071.54 тыс. долл. США.

Указанная сумма дифференциальной горной ренты в нефтедобыче Азербайджана представляет собой сумму дохода, в котором выражаются природные преимущества отдельных месторождений по сравнению с месторождением с маргинальными издержками. После изъятия указанной суммы в доход государства, дальнейшее налогообложение нефтедобычи может производиться по единым ставкам, или дифференцированным без учета природной и транспортной составляющей (рента местоположения), например, как налог на добычу полезных ископаемых.

Выводы

Ранее расчеты ренты на макроуровне проводились исходя из утверждения А. Смита, что рента есть превышение стоимости над издержками и обычной в данной местности прибылью. То есть рента понималась как остаток выручки за минусом издержек и нормальной прибыли. Однако, в указанных расчетах величина ренты во многом зависела от того, как понимали авторы уровень нормальной прибыли.

На основе оригинальной методики в работе проведен расчет дифференциальной горной ренты по нефтедобыче Азербайджана в 2020 году по данным государственной статистики на основе сравнения маргинальных и фактических издержек. Полученная величина отражает реальную сумму рентного дохода, полученного в отрасли в результате сложившихся объективно лучших природных и транспортных условий добычи.

Практическое значение работы состоит в том, что расчет и последующее изъятие суммы дифференциальной горной ренты в доход государства, позволит дальнейшее налогообложение нефтедобычи по единым ставкам, или дифференцированным без учета природной и транспортной составляющей (рента местоположения).

Литература

1. Оценка природной ренты. http://www.fbk.ru/upload/docs/renta_final.pdf
2. Маршалл, А. (1993). Принципы экономической науки. Москва: Универс.
3. Ложникова, А. В. (2011). Рента в условиях модернизации и технологического развития: макро- и микроэкономическая природа. Томск: ТГУ.
4. Петраков, Н. Я., Козерская, Н. С. (2009). Неизвестный Новожилов. Москва: Наука.
5. Божедомов, А. И. (1958). Земельная рента в капиталистической нефтедобывающей промышленности. Грозный: Чечено-Ингушское книжное издательство.
6. Природная рента, сверхприбыли нефтяных монополий и государство. <http://www.nkj.ru/Archive/Articles/4196/>
7. Кимельман, С., Андрияшин, С. (2004). Проблема горной ренты в современной России. *Вопросы экономики*, 2, 30-42.
8. Вольнская, Н. А., Ежов, С. С. (2006). Рента в сырьевых отраслях топливно-энергетического комплекса России. *Российский внешнеэкономический вестник*, 4, 58-71.
9. Чернявский, С. В. (2014). Расчет ренты на макроуровне и разработка условий использования полученных результатов расчетов для оптимизации налоговой нагрузки. *Вестник университета (Государственный университет управления)*, 1, 169-173.
10. Карветская, А. А., Морозов, Г. Б. (2009). О распределении природной ренты в современной России. *Вестник Челябинского государственного университета*, 9(147), 31-37.
11. <https://azstat.org/HSSP/faces/info.xhtml?cid=3>

References

1. Evaluation of natural rent. http://www.fbk.ru/upload/docs/renta_final.pdf
2. Marshall, A. (1993). Principles of economic science. Moscow: Univers.
3. Lojnikova, A. V. (2011). Renta in the context of modernization and technological development: macro- and microeconomic nature. Tomsk: TSU.
4. Petrakov, N. Y. (2009). Unknown Novozhilov. Moscow: Science.
5. Bozhedomov, A. I. (1958). Land rent in the capitalist oil industry. Grozny: Chechen-Ingush Book Publishing.
6. Natural meter, super-profile of oil monopolies and the state. <http://www.nkj.ru/Archive/Articles/4196/>

7. Kimelman, S., Andryushin, S. (2004). The problem of mining rent in modern Russia. *Questions of the Economy*, 2, 30-42.
8. Volynskaya, N. A., Ezhov, S. S. (2006). Rent in the raw materials sectors of the fuel and energy complex of Russia. *Russian Foreign Economic Bulletin*, 4, 58-71.
9. Chernyavskiy, S. V. (2014). Calculation of rent at the macro level and developing conditions for the use of the results of calculations to optimize the tax burden. *University Bulletin (State University of Management)*, 1, 169-173.
10. Karvetskaya, A. A., Morozov, G. B. (2009). On the distribution of natural rent in modern Russia. *Bulletin of the Chelyabinsk State University*, 9(147), 31-37.
11. <https://azstat.org/HSSP/faces/info.xhtml?cid=3>

Определение размеров дифференциальной горной ренты в нефтедобывающей промышленности Азербайджана для оптимизации налоговой нагрузки

Р. М. Акбаров, Э. А. Гарибли

Азербайджанский государственный экономический университет (UNEC), Баку, Азербайджан

Реферат

В настоящих условиях определение суммы дифференциальной горной ренты на макроэкономическом уровне (нефтедобывающая отрасль) должно позволить оптимизировать налоговую систему в нефтедобыче за счет определения максимальных пределов изъятия. На основании методики, основанной на представлениях классиков политической экономии о дифференциальной горной рente на уровне объекта добычи как о разнице между маржинальными издержками, исчисленными на объем добычи и его фактическими издержками, в работе предложена методика величины дифференциальной горной ренты на макроэкономическом уровне, как суммы размеров указанных рентных доходов по отдельным объектам добычи (скважина, месторождение). Расчет и последующее изъятие суммы дифференциальной горной ренты в доход государства позволит дальнейшее налогообложение добычи нефти по единым ставкам или дифференцированным по природной и транспортной составляющей (рента местоположения), как налог на добычу полезных ископаемых. На основе предложенной методики в работе проведен расчет дифференциальной горной ренты по нефтедобыче Азербайджана в 2020 году на основе данных государственной статистики.

Ключевые слова: дифференциальная горная рента; замыкающие затраты; фактические затраты; объект добычи; объем добычи; рента на макроуровне; оптимизация налогообложения.

Vergi yükünün optimallaşdırılması üçün Azərbaycanın neft sənayesində diferensial mədən rentasının həcminin müəyyən edilməsi

R. M. Əkbərov, E. A. Qəribli

Azərbaycan Dövlət İqtisad Universiteti (UNEC), Bakı, Azərbaycan

Xülasə

Müasir şəraitdə diferensial mədən rentasının məbləğinin makro səviyyədə müəyyən edilməsi maksimum hasilat həddlərini müəyyən etməklə neft hasilatında vergi sistemini optimallaşdırmağa imkan verməlidir. Siyasi iqtisad klassiklərinin baxışlarına əsaslanan metodikaya uyğun olaraq, hasilat obyektı səviyyəsində diferensial mədən rentası hasilatın həcminə və onun faktiki xərclərinə əsasən hesablanmış tamamlama xərcləri arasındakı fərq kimi işdə makro səviyyəli diferensial mədən rentası metodikası təklif edilmişdir. Belə ki, bu da məqalədə ayrı-ayrı hasilat obyektləri (quyu, yataq) üzrə göstərilən rentabelli gəlirlərin məbləği kimi əks olunmuşdur. Təklif olunan metodologiya əsasında 2020-ci ildə Azərbaycanda neft hasilatı üzrə diferensial mədən rentasının dövlətin statistik məlumatlarına əsasən hesablanması həyata keçirilib. Praktiki əhəmiyyətə malik olan diferensial mədən rentasının məbləğinin hesablanması və sonradan dövlət gəlirinin müəyyənləşdirilməsi neft hasilatının vahid dərəcələrlə yaxud təbii və nəqliyyat komponenti nəzərə alınmadan diferensiallaşdırılmış vergilərin daha da tutulmasına imkan verəcəkdir.

Açar sözlər: diferensial mədən rentası; limit məsrəflər; faktiki məsrəflər; hasilat obyektı; hasilatın həcmi; makro səviyyəli rента; vergitutmanın optimallaşdırılması.