



الشركة الجزائرية للكهرباء والغاز



Direction Exécutive de la Stratégie et de la Prospective
Direction de la Stratégie

Business Opportunities Investment
Projects and Cooperation opportunities
for German companies

Solar hydrogen potential production in Algeria

المهندس علي زعطوط

لماذا رؤية الهيدروجين
الهيدروجين في العالم / مكانة الهيدروجين الأخضر
تكنولوجيات الهيدروجين الأخضر
إمكانات الطاقة الشمسية الجزائرية
إنتاج الطاقة الشمسية الوطنية
مستويات إنتاج الهيدروجين الشمسي في الجزائر
الهيدروجين الشمسي في الجزائر (التكلفة التقديرية)
خاتمة العرض

لماذا رؤية استراتيجية حول الهيدروجين

يطلب اعتمادنا على الموارد الأحفورية أن نضمن الرصانة , الاسترداد والاستخدام الأكثر عقلانية. إذ أن هذا الأمر يعبر قضية وجودية. علاوة على ذلك ، فإن مفهوم انتقال الطاقة قد تجاوز منذ فترة طويلة مرحلة النقاش.

فالسؤال اليوم هو اتخاذ الاتجاه الصحيح والتكيف دائماً مع طبيعة بلدنا ونقاط قوتها والتقدم التكنولوجي والطريقة التي يعمل بها العالم.

تتطلب مطالب التنمية المستدامة والحفاظ على البيئة والتهديد الوجودي والعالمي للاحتراز العالمي أن يلجأ العالم إلى الطاقات المتجددة التي لا تنضب إن لم نقل أنها أبدية.

لا توجد عقبات - علمية أو تقنية أو اقتصادية - لاستغلالها في كل مكان وبطرق متعددة. تشرق الشمس في كل أنحاء الجزائر, أتيتا بجم أشكال الطاقات المتجددة.

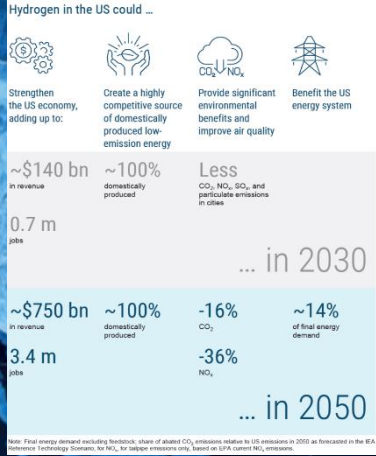
وبهذا المعنى ، فإن الطاقة الشمسية أصبحت تدريجياً ، ولكن بلا هوادة ، المحرك الحصري تقريباً للعالم.

بلدنا بطبيعته مصمم بالكامل ومقدر له أن يكون رائداً في هذا المجال.

كان الهيدروجين الأخضر الناتج عن الطاقة الشمسية موضوع دراسة حول إمكانية إنتاجه في الجزائر موضوعاً محورياً لدى المجمع .

الهيدروجين في العالم / مكانة الهيدروجين الأخضر

ROAD MAP TO A US HYDROGEN ECONOMY



Reducing emissions and driving growth across the nation

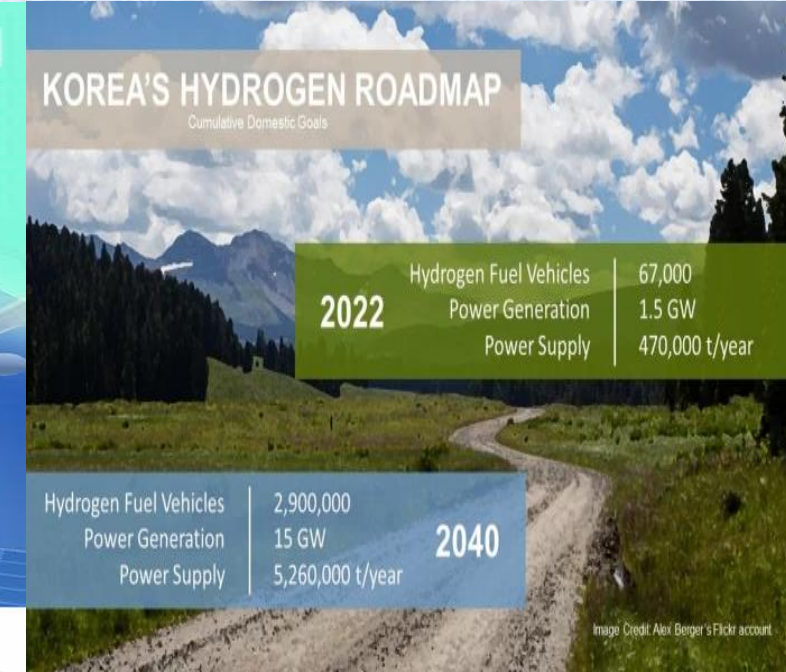
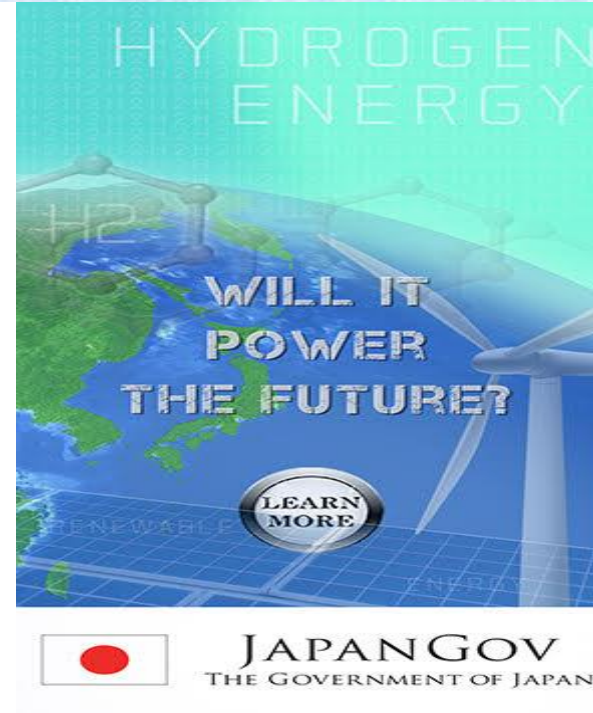
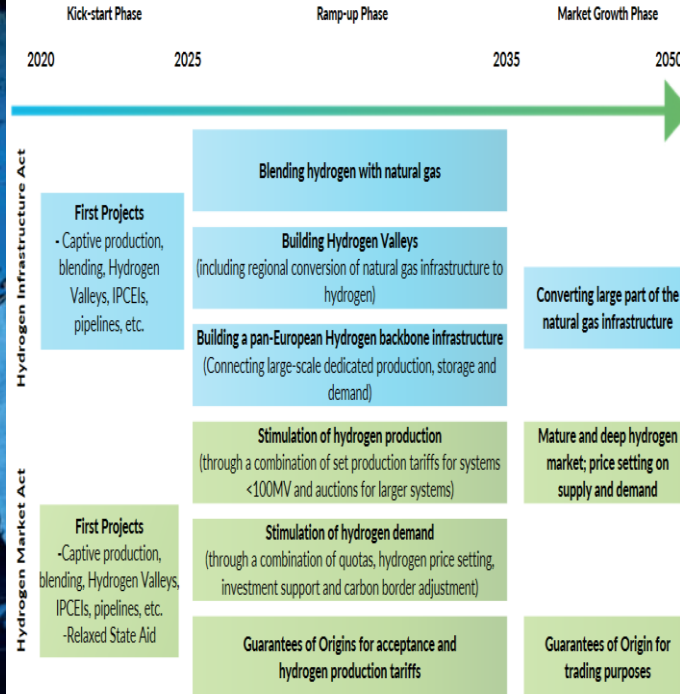
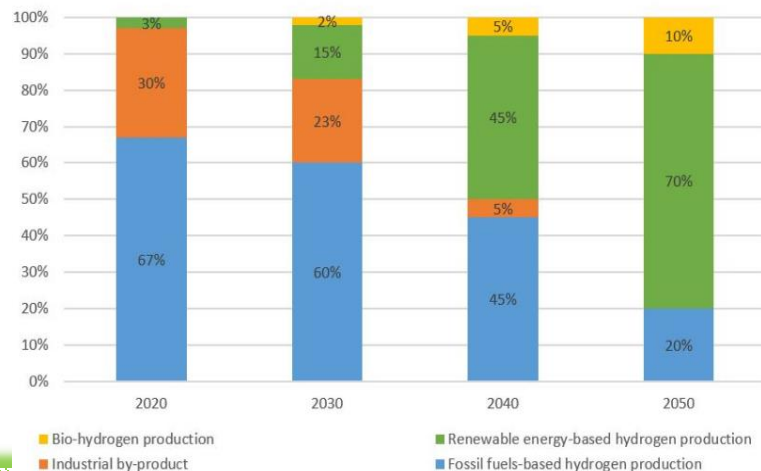
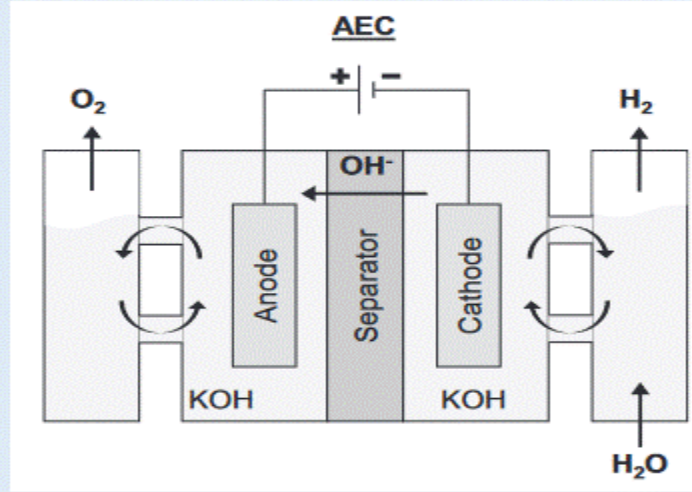


Chart 2: Forecast of China hydrogen supply mix

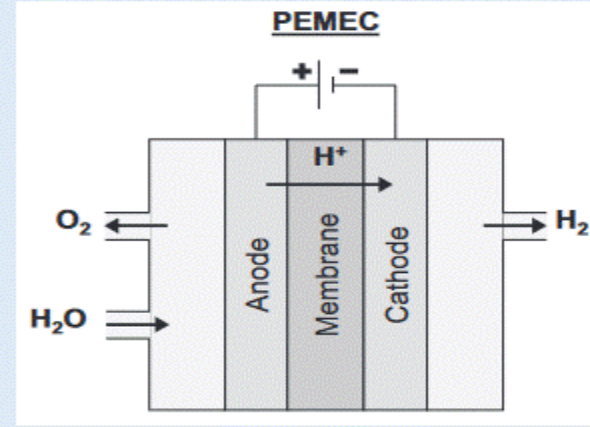


استراتيجيات متفاوتة الطموح لأدراج الهيدروجين كقوة فعالة في بناء اقتصاد طاقي في اطار التنمية المستدامة عند أكبر اقتصادات العالم

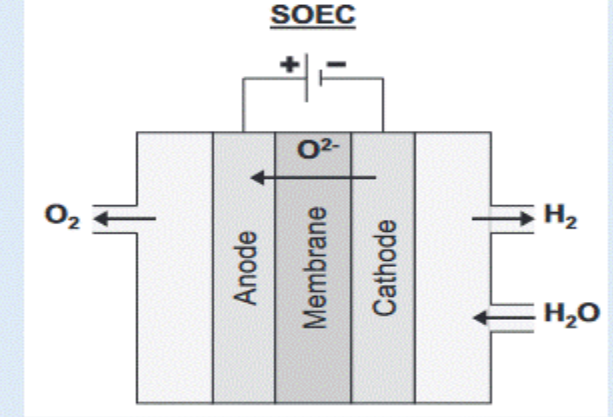
خلايا التحليل الكهربائي القلوية Alkaline Electrolysis Cells



خلايا التحليل الكهربائي بغشاء التبادل البروتوني Proton Exchange Membrane Electrolysis



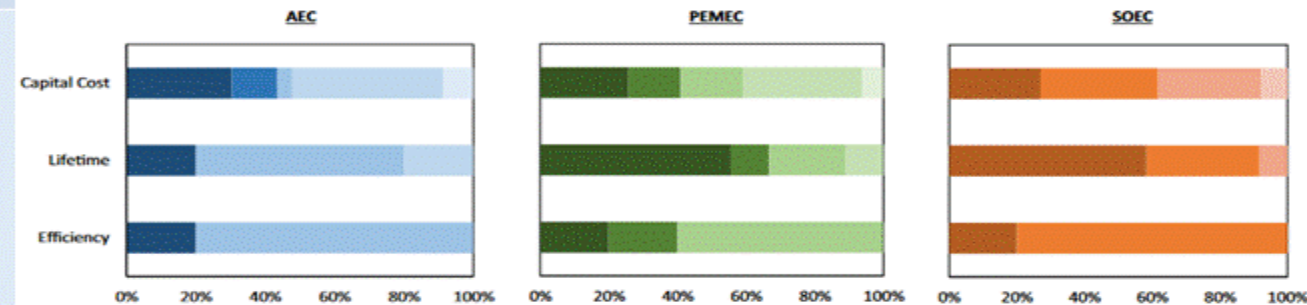
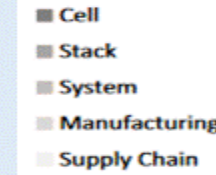
خلايا التحليل الكهربائي للأكسيد الصلب Solid Oxide Electrolysis Cells



Paramètres	Unité	AEC			PEMEC			SOEC		
		2017	2020	2030	2017	2020	2030	2017	2020	2030
Consom. Elec	kWh/kg	51	50	48	58	55	50	41	40	37
Capex	€/kW	753	600	400	1200	873	480	7024	2700	973
Opex	%CAPEX/yr	2	2,08	2	2	2,05	2,1	5	5	5
Dégradation	%/1000h	0,1	0,1	0,1	0,3	0,2	0,1	2,8	1,9	0,5

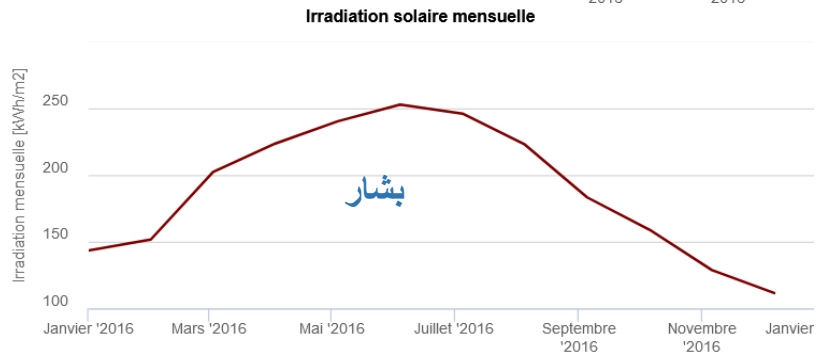
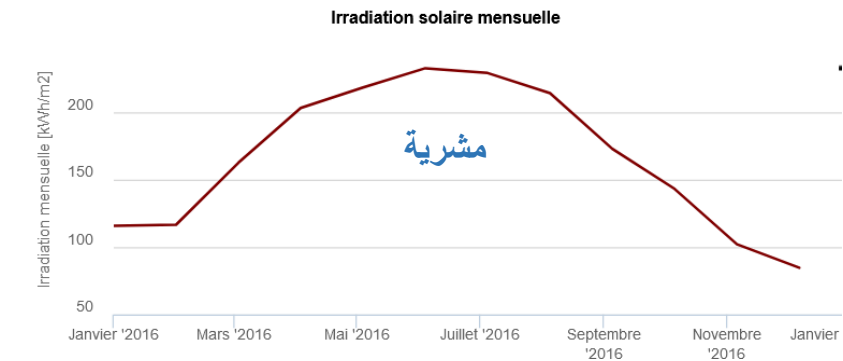
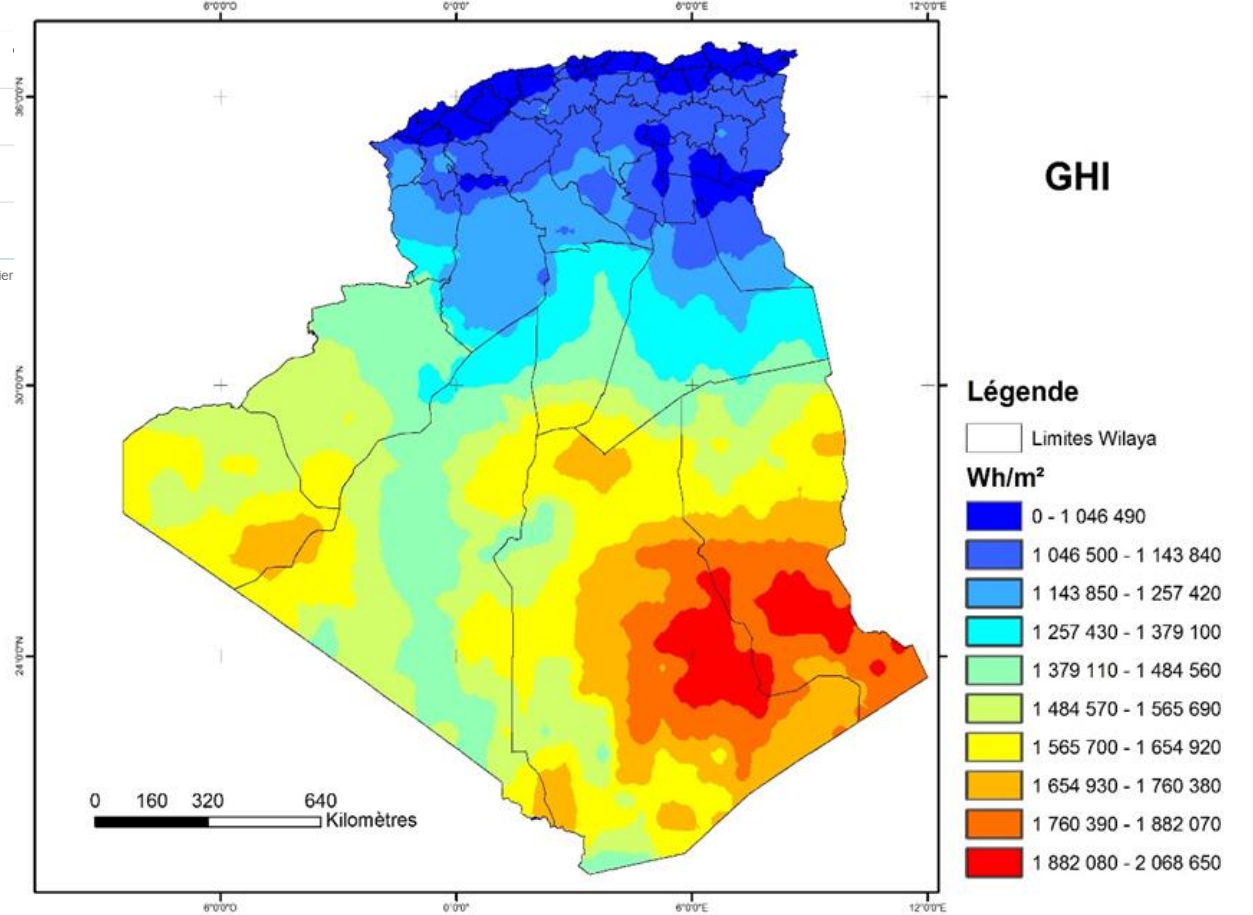
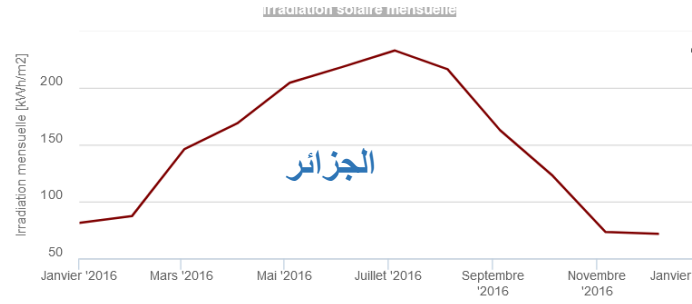
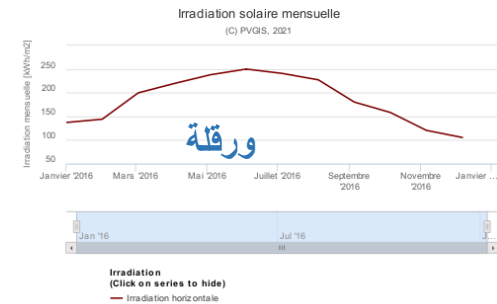
الأبحاث و التطورات الخاصة بخلايا التحليل الكهربائي تتمحور حول :

- ✓ المدة الزمنية للاستعمال
- ✓ المردود حسب استهلاك الكهرباء
- ✓ تكاليف الاستثمار / التشغيل و الاستغلال



Innovative large-scale energy storage technologies and Power-to-Gas concepts after optimization
Analysis on future technology options and on techno-economic optimization 28 February 2019 - EU

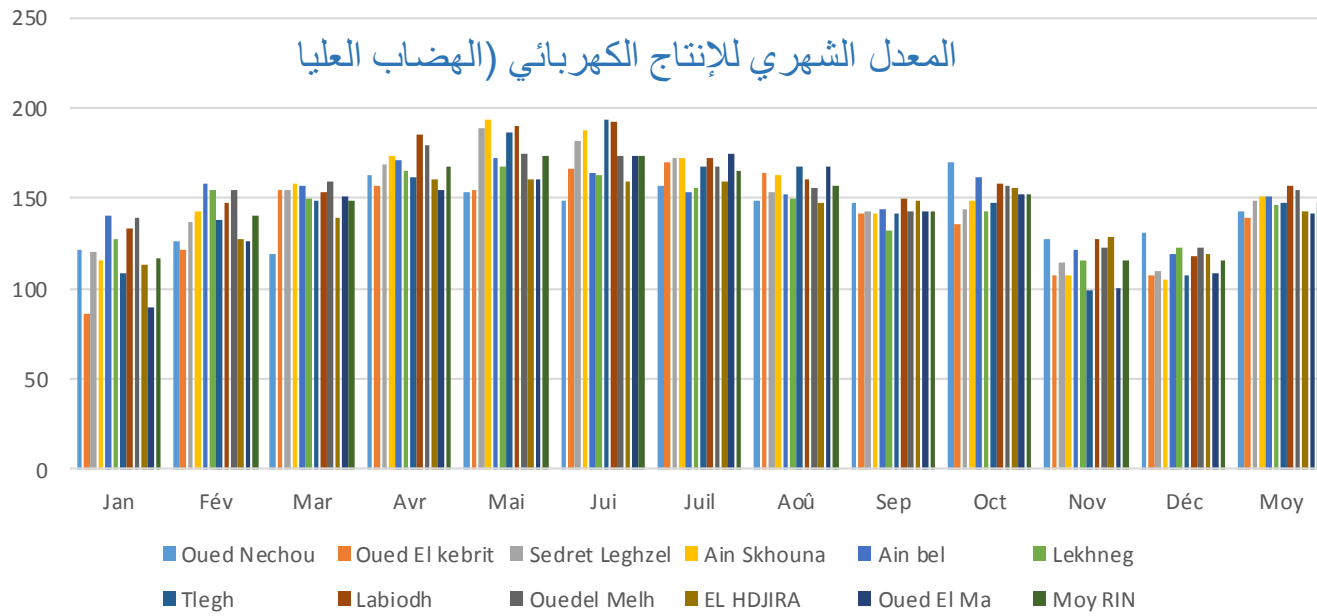
إمكانات الطاقة الشمسية الجزائرية



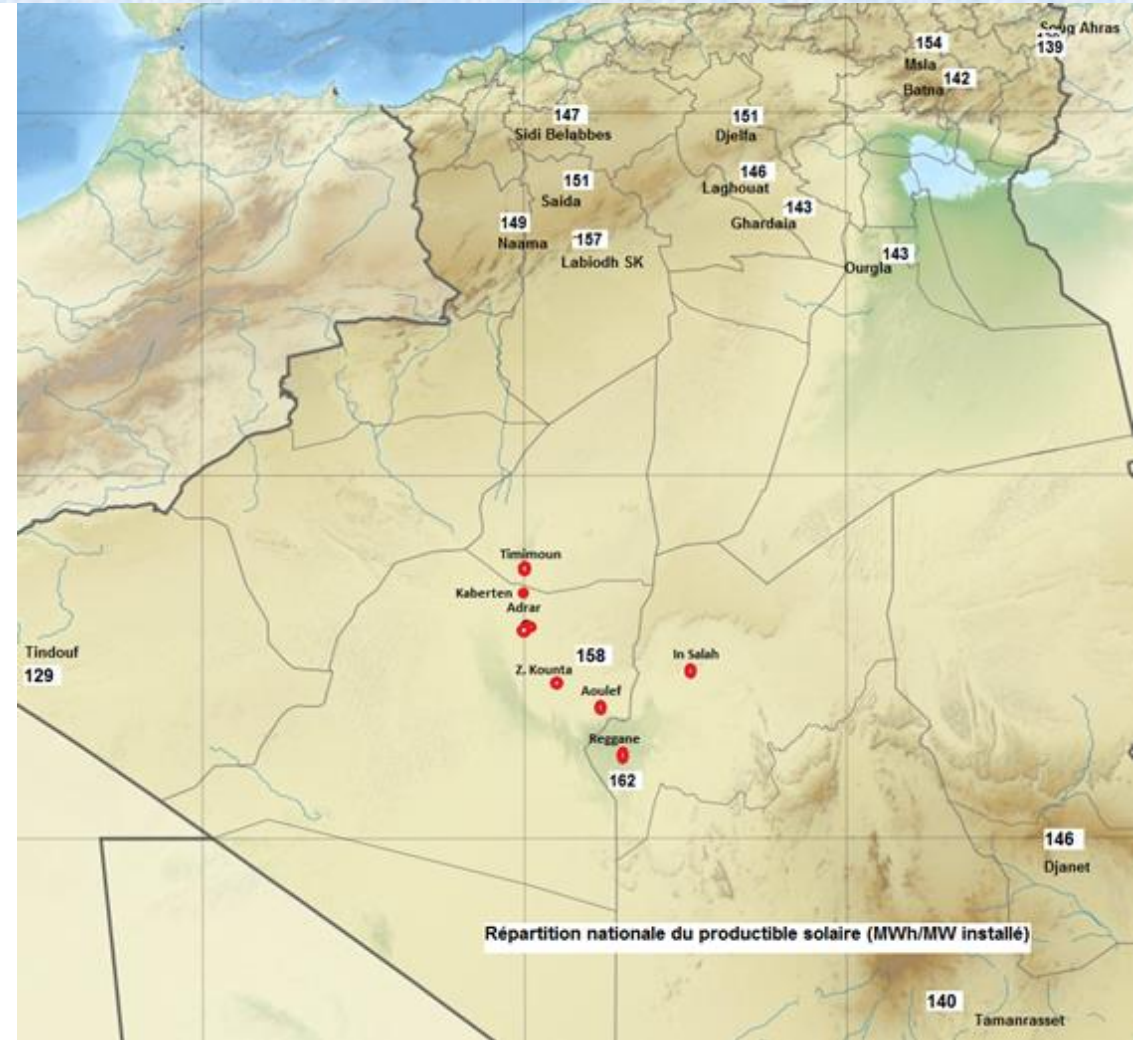
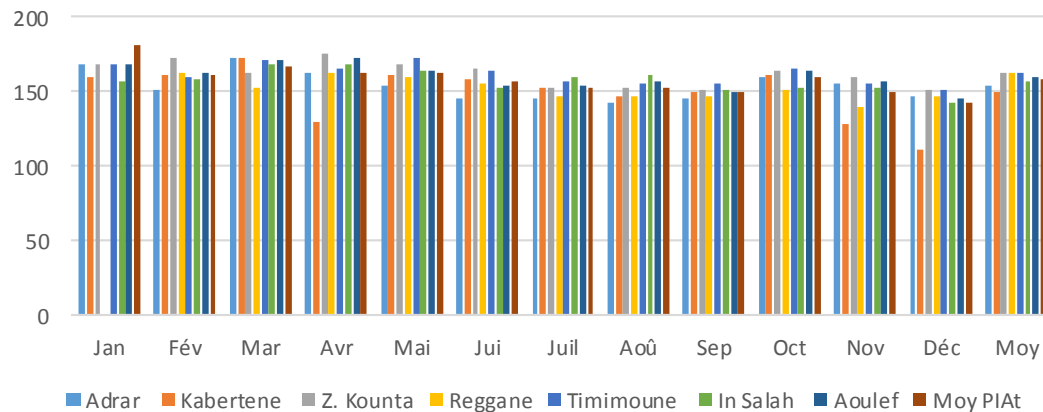
يختلف الإشعاع الأرضي الأفقي على التراب الوطني من الشمال إلى الجنوب ، بين أحوالي 1046 كيلوواط ساعي للمتر المربع / سنة.

الإنتاج الوطني من الطاقة الشمسية

المعدل الشهري للإنتاج الكهربائي (الهضاب العليا)



المعدل الشهري للإنتاج الكهربائي في الجنوب



المنطقة ذات الإمكانيات الأعلى هي تلك الواقعة بين أدرار ولببض سيدي الشيخ حيث يتم ملاحظة إنتاجية تتجاوز 155 ميغاوات / ميغاوات. في هذا الممر ، تتميز منطقة رقان بأكبر إمكانيات (162 ميغاوات / ميغاوات). تظل المناطق الشرقية والجنوبية الغربية أقل إنتاجية نسبياً (129 إلى 139 ميغاوات / ساعة / ميغاوات).

مستويات انتاج الهيدروجين الشمسي في الجزائر

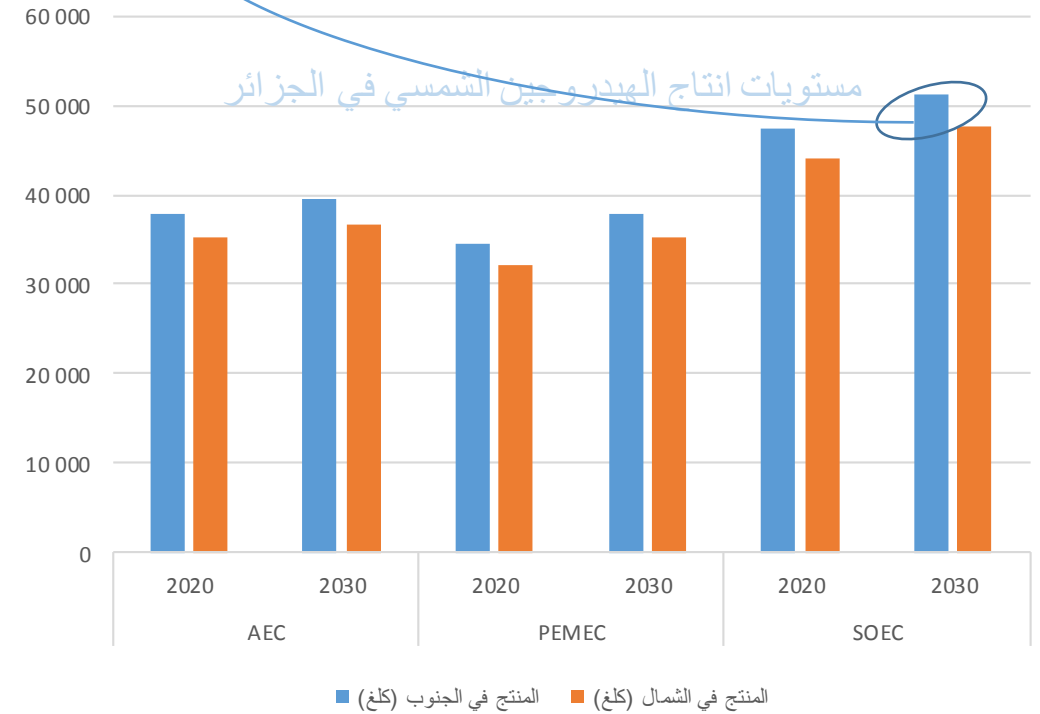
5100 كلغ/س/ميغاواط شمسي

280/ 224 ميغاواط ساعي من الكهرباء
510000 كلم سير للسيارات الخفيفة (35 سيارة)

تمويل سكان مدينتين من حجم بجاية و جيجل
يفوق عددها 700000 نسمة



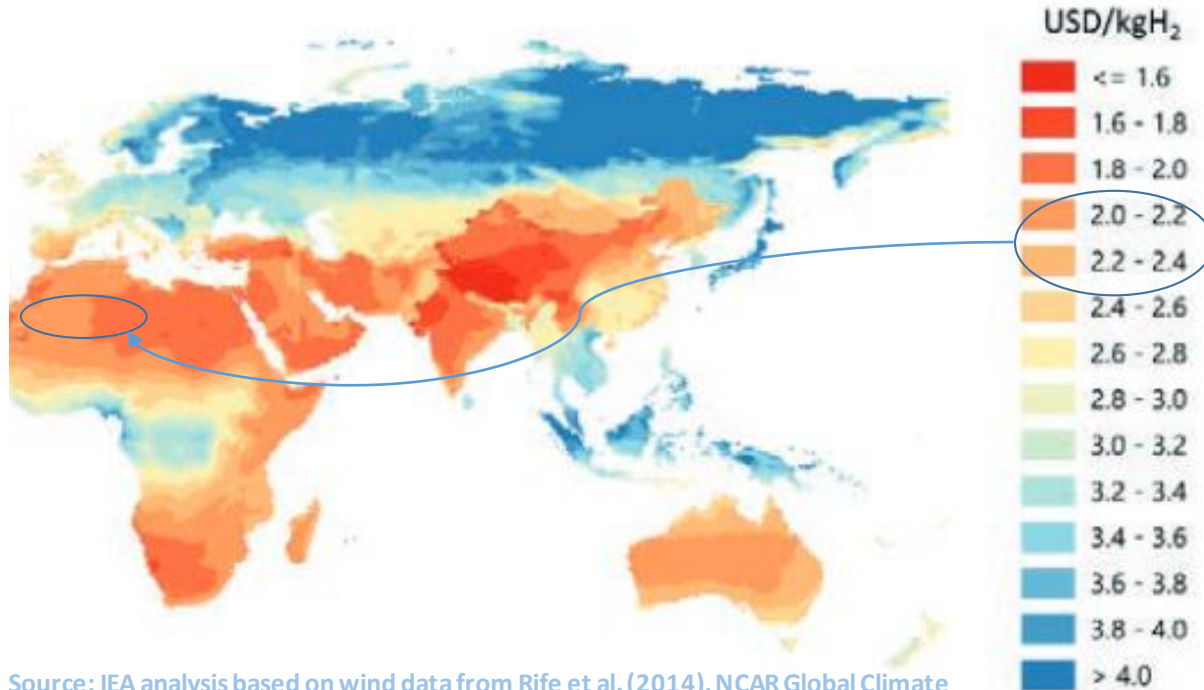
AEC		PEMEC		SOEC		
2020	2030	2020	2030	2020	2030	
37 920	39 500	34 473	37 920	47 400	51 243	المنتج في الجنوب (كلغ)
35 280	36 750	32 073	35 280	44 100	47 676	المنتج في الشمال (كلغ)
0,1	0,1	0,2	0,1	1,9	0,5	التراجع (%/1000 ساعة)
3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	الحجم الساعي للإنتاج السنوي (ساعة)
50	48	55	50	40	37	الاستهلاك الكهربائي (كلواط ساعي/كلغ)



الهيدروجين الشمسي في الجزائر (التكلفة التقديرية)

AEC		PEMEC		SOEC		تكلفة الطاقة الكهروضوئية (دولار / ميغاواط ساعي)	
2020	2030	2020	2030	2020	2030		
2,31	1,73	3,24	1,84	2,52	1,64	131,53	التقدير 1
2,00	1,43	2,90	1,56	2,25	1,37	87,53	التقدير 2
1,75	1,19	2,63	1,33	2,03	1,16	52,15	التقدير 3
1,99	1,42	2,89	1,55	2,24	1,36	85,61	التقدير 4
1,55	0,99	2,40	1,15	1,85	0,98	22,97	التقدير 5
1,78	0,83	2,66	1,36	2,05	1,18	56,35	التقدير 6

AEC		PEMEC		SOEC		الافتراضات في الاعتبار عند حساب الكيلوجرام من الهيدروجين المنتج
2020	2030	2020	2030	2020	2030	
705	470	1026	565	1026	565	النفقات الرأسمالية (دولار / كيلواط)
14,66	9,4	21	12	21	12	النفقات التشغيلية (دولار / كيلواط)
37 920	39 500	34 473	37 920	47 400	51 243	المنتج في الجنوب (كغ)
35 280	36 750	32 073	35 280	44 100	47 676	المنتج في الشمال (كغ)
0,1	0,1	0,2	0,1	1,9	0,5	تدهور (% / 1000 ساعة)
3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	عدد ساعات التشغيل (ح)
50	48	55	50	40	37	الاستهلاك الكهربائي (كيلواط ساعي / كغ)



AEC		PEMEC		SOEC		افتراضات شروط التمويل
2020	2030	2020	2030	2020	2030	
25	40	25	40	25	40	مدة الاستعمال (سنة)
						نسبة التحيين (%)
						6%
						الأموال الخاصة (%)
						30%
						الديون (%)
						70%
						مردودية الأموال الخاصة (%)
						10%
						سعر صرف اليورو / DA
						135
						سعر صرف USD / DA
						120

Source: IEA analysis based on wind data from Rife et al. (2014), NCAR Global Climate Four-Dimensional Data Assimilation (CFDDA)

تم إجراء العديد من عمليات المحاكاة بهدف فحص التباين في تكلفة الإنتاج لكل كيلو غرام من الهيدروجين على أساس التكاليف المعروضة من قبل أفضل البلدان أداءً (من حيث التكاليف في هذه الحالة الهند) ، و الدول الوسطى (الولايات المتحدة الأمريكية...).

بالنسبة للوضع اليوم ، تتراوح هذه التكلفة بين 1.55 و 3.24 دولار / كلغ ، اعتمادًا على تكاليف الطاقة الكهروضوئية والتكنولوجيا. التكنولوجيا الأكثر اقتصادا هي AEC.

مقارنة بالتكاليف المعروضة أ من قبل وكالة الطاقة الدولية (من 3 إلى 7.5 دولارًا أمريكيًا للقطاع القائم على الطاقة المتجددة) ، من الصعب تحديد ذلك لأن تكلفتنا لا تأخذ في الاعتبار تكاليف توصيل محطات الطاقة الكهروضوئية بمصانع التحليل الكهربائي ، وكذلك تكلفة نقل الهيدروجين إلى نقاط البيع. ومع ذلك ، يبدو أن هذه التكاليف مشجعة بقدر ما يتم استخدام شبكات الغاز الحالية لتسليمها.

أيضًا ، قد يكون حساب سعر تكلفة التصدير (تكاليف الإنتاج + تكاليف المناولة / النقل) موضوع دراسة أخرى ستعطي رؤية أفضل.

بالنسبة لتوقعات التكلفة في عام 2030 ، أظهرت النتائج انخفاضًا في التكلفة يتراوح بين 0.83 إلى 1.84 دولار / كلغ) أو انخفاض بنحو 50 ٪ ، وهو أمر مهم للنظر في إنتاج المنتج من الطاقة الشمسية الجزائرية.

ومع ذلك ، لا يزال تحليل سوق التصدير فصلًا آخر يجب مراعاته عند اتخاذ قرار بشأن جدوى الهيدروجين الشمسي كبديل للهيدروجين المنتج من الغاز الطبيعي.

سونلغاز / المديرية التنفيذية للاستراتيجية و الاستشراف مديرية الاستراتيجية

شكرا لكم على الاهتمام و الاصغاء

Zatout.ali@sonelgaz.dz