

رشد سیستم های CSP در سال 2011 مانند چند ساله گذشته، همچنان ادامه داشته است. بیش از 450 مگاوات از ظرفیت CSP در این سال نصب شده که ظرفیت کل جهانی را نزدیک به 35٪ افزایش داده و میزان آن را به 1760 مگاوت رسنده است. سیستمهای سهموی خطی همچنان تسلط بازار را در دست داشته و در حدود 90٪ از نیروگاههای جرارتی خورشیدی نیز شده از این نوع می باشند ولی رشد سرمایه گذاری بیشتر بر روی انواع دیگری از تکنولوژیهای حرارتی خورشیدی بوده است. در آمریکا و اسپانیا نیروگاههای دریافت کننده مرکزی جدیدی دایر گردیده و انواع دیگر نیروگاههای حرارتی خورشیدی نیز در دست صاحت می باشند. بیشتر ظرفیت سیستمهای CSP در کشور اسپانیا می باشد که این کشور بازار جهانی سال 2011 را در دست خود داشته است. این کشور در سال 2011 در حدود 420 مگاوات به ظرفیت خود افزوده و تا انتهای این بال کل ظرفیت عملیاتی خود را به میزان 1550 مگاوات رسانیده است. طبق آمارهای جهانی، کشور اسپانیا نقش حاکمیت سیستمهای سهموی خطی را در جهان بر عهده داشته است. در حال حاضر تا به امروز کشور اسپانیا تنها کشوری است که بازار تکنولوژی دریافت کننده مرکزی در مقیاس نیروگاه دریافت کننده مرکزی به شبکه وارد شده می باشد. همچنین این نیروگاه اولین نیروگاه دریافت کننده مرکزی به شبکه وارد شده می باشد. همچنین این نیروگاه اولین نیروگاه و اولین نیروگاه دریافت کننده مرکزی به شبکه مرحد می باشد. همچنین این نیروگاه اولین نیروگاه و اولین نیروگاه اولین نیروگاه دریافت کنده مرکزی به شبکه مرحد که بیش بینی می گردد که بیشتر آن در سال 2012 وارد شبکه گردد. آمریکا با 507 مگاوات ظرفیت عملیاتی تا پایان سال 2011 به بهره برداری رسیدند. مصر مانند کشور مراکش در حدود 13 مگاوات تا انتهای سال در دست ساخت داشته است. در سراسر دنیا حداقل 2010 مگاوات تا انتهای سال 2010 به بهره برداری رسیدند. مصر مانند کشور مراکش در حدود 13 مگاوات تا انتهای سال 2011 به در میافت نهویفت نهای بیا خورشیدی این نیروگاه مروانه دریافت کننده مرکزی را در راجستان به ظرفیت نهای تا در دستور ساخت دارد که انتظار می و در سود 20 مگاوات در طول سال 2011 کلوفیتی اضافه نموده اند.

The growth of CSP systems in 2011, like in the past few years, has continued. Over 450 megawatts of CSP capacity have been installed this year, bringing the total global capacity to nearly 35%, reaching 1.760 megawatts. In the period from 2011 to 2006, the total annual global capacity had an average growth rate of 37%, csp. systems continue to dominate the market, and about 90% of new and operational power plants are of this type, but more investment has been made on other types of solar thermal technology. In the United States and Spain new receiving centers are in operation, and other types of solar thermal plants are under construction. Most of the capacity of the CSP systems in Spain is that it has the world market for 2011. The country increased its capacity by 420 megawatts in 2011, and by the end of this year it has delivered its total operational capacity to 1,150 megawatts. According to global statistics, Spain has played a decisive role in linear parabolic systems in the world. To date, Spain is the only country that has been operating at the power plant's centralized receiver market. The Gemasolar power plant was launched at 19.9 MW in 2011, the latest of which is the last of the three main receiver power plants. The plant is also the first CSP power station capable of generating 24 hours in special circumstances and has a storage capacity of up to 15 hours. In Spain, 1.1 GW of added CSP capacity has been in production since the end of the year, which is expected to come to the network in 2012. The US with the 507 megawatts of operational capacity is second to none by the end of 2011. Although it did not have a new installed capacity this year, it has been around 1.3 gigawatts by the end of the year. At least 100 megawatts have been exploited by the end of 2011 around the world. Egypt, like Morocco, has entered about 20 megawatts by the end of 2010. Algeria is about 25 megawatts, Thailand is 9.8 megawatts, and India is 2.5 megawatts, all of them launching the first CSP power plant in 2011. All programs in the Middle East and North Africa region (MENA) are based on Solar Combined Cycle Systems (ISCC) or integrated solar fossil power plants. India has the first plant in central Rajasthan with a maximum capacity of 10 megawatts, which is expected to be operational by early 2013. Other countries, including Italy, Iran and Australia, have added capacity in the field of CSP during 2011.

انتظار می رود رشد CSP با پروژه های در دست ساخت یا توسعه پروژه ها در چندین کشور از جمله استرالیا(250 مگاوات)، چین(50 مگاوات)، هند(470 مگاوات) و ترکیه و حداقل 100 مگاوات ظرفیت در دست ساخت در منطقه MENA، سرعت بخشی زیادی در سطح بین المللی داشته باشد.

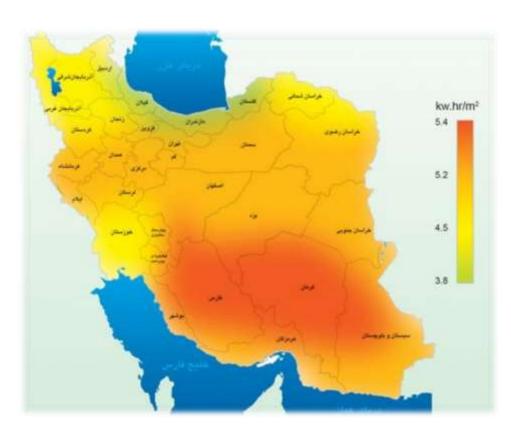
It is expected that the CSP will grow with projects under construction or development projects in several countries, including Australia (250 MW), China (50 MW), India (470 MW) and Turkey, and at least 100 MW under construction in the MENA region, Will have a lot of speed at the international level.

وضعیت تابش خورشید در ایران

Condition of Sun radiation in Iran

انرژی خورشیدی وسیعترین منبع انرژی در جهان است. انرژی که از جانب خورشید در هر ساعت به زمین می تابد، بیش از کل انرژی است که ساکنان زمین در طول یک سال مصرف می کنند. برای بهره گیری از این منبع باید راهی جست تا انرژی پراکنده آن با راندمان بالا و هزینه کم به انرژی قابل مصرف الکتریکی تبدیل شود.

Solar energy is the largest energy source in the world. Energy from the sun Every hour it falls to the ground, More than the total energy that inhabitants of the earth spend in a year. To use this source, it is necessary to find a way to disperse its energy with high efficiency and low cost to power consumed energy.



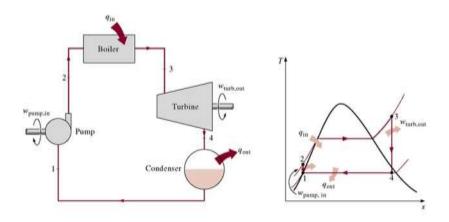
با توجه به محدودیت منابع سوخت فسیلی و زیانبار بودن استفاده غیر اصولی اینگونه سوختها برای سلامت محیط زیست، تحقیقات و کاربردهای انرژیهای تجدیدپذیر در مجامع صنعتی و علمی از اهمیت ویژه ای برخوردار گشته است. دراین میان انرژی خورشید، با توجه به اینکه انرژی کاملا پاک و عاری از هرگونه اَلودگی بوده و بعنوان منبع انرژی کاملا ارزان شناخته شده است، اهمیت بیشتری پیدا می کند.

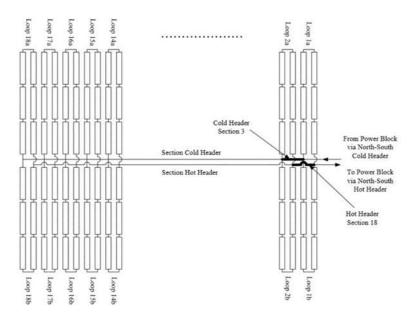
Given the limited availability of fossil fuels and the harmful use of these fossil fuels for environmental health, Research and applications of renewable energy in industrial and scientific assemblies have become very important. In this regard, the energy of the sun becomes more important given that the energy is completely clean and free from any pollution and as a very cheap source of energy.

کشور ایران در بین مدارهای 25 تا 40 درجه عرض شمالی قرار گرفته است و در منطقهای واقع شده که به لحاظ دریافت انرژی خورشیدی در بین نقاط جهان در بالاترین ردهها قرار دارد. میزان تابش خورشیدی در ایران بین 1800 تا 2200 کیلووات ساعت بر مترمربع در سال تخمین زده شده است که البته بالاتر از میزان متوسط جهانی است.در ایران به طور متوسط سالیانه بیش از 280 روز اَفتابی گزارش شده است که بسیار قابل توجه است. بطورکلی از انرژی خورشید می توان جهت تامین انرژی حرارتی و انرژی الکتریکی استفاده نمود.

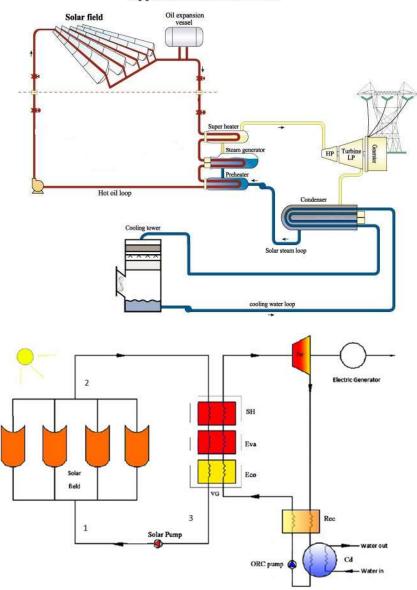
Iran is located between the circuits 25 to 40 degrees north latitude and is located in an area that is in the highest point in terms of solar energy in the world. The amount of solar radiation in Iran is estimated to be between 1800 and 2200 kilowatt-hours per square meter per year, which is, of course, higher than the global average. In Iran, an average of over 280 sunny days has been reported annually, which is very significant.

Generally, solar energy can be used to provide thermal energy and electrical energy. Generally, solar energy can be used to provide thermal energy and electrical energy.





Application to Power Plant





مشخصات فني طرح اوليه:

Technical Specifications:

	مشخصات فنی (Technical (information	ردیف
24 m	SCE طول the SCE length	1
7.51 m	Aperture width (gross)	2
171.6 m^2	آینه (mirror)	3
125 mm	Hce Diameter	4
10 SCE per SCA	SCA تعداد Number of SCA	5
246.7 m	SCA طول the SCA length	6
1716 m^2	(آینه) (mirror)Aperture area	7
180	نحوه چرخش (Drive) How to rotate (Drive)	8
14 #	LOOPs	9
55 #	Drives/ Sensors/ Controls	10
599 #	پایه	11
جوش و پیچ مهره Weld and screw nuts	نحوہ اتصلال How to connect	

توجه: نمونه اجرایی کلکتور این نیروگاه در یک کارگاه شخصی واقع در تهران ساخته شده است که با تکثیر آن ، با توجه به میزان مورد نیاز، ساخته و برای نصب به محل پروژه منتقل خواهد شد.

برآورد حجم سرمایه گذاری ثابت مورد نیاز (هزینه های سرمایه ای):

Estimated volume of fixed investment required (capital costs):

هزینه Cost			شرح Description	ردیف Row
قیمت(یورو) Price (euro)	قيمت (ريال) Price (rial)	موجود Available		
90.416/6	4.340.000.000	-	زمین the earth	1
972.070	46.659.340.000	-	تسطیح و محوله سازی Leveling and landscaping	2
406.875	19.530.000.000	-	ساختمان سازی Building	3
17.046.649	818.239.158.000	-	تاسیسات و تجهیزات جذب انرژی Installations and equipment for energy absorption	4
3.955.730	189.875.000.000	-	זושביייייייייייייייייייייייייייייייייייי	5

9.579.661	459.823.740.000	-	ماشین آلات و تجهیزات – تاسیسات مولد equipment and machinery - power generators	6
1.261.313	60.543.000.000	_	تاسیسات تولید آب شیرین Freshwater Factories	7
271.250	13.020.000.000	-	هزینه های طراحی - ساخت نمونه و مشاوره Design costs - Sample construction and consulting	8
731.786	35.125.734.601	-	هزینه های ماشین آلات تجهیز کارگاه Equipment costs for the workshop	9
1.715.787	82.357.798.630	-	پیش بینی نشده (5 درصد اقلام فوق) Unpredictable (5% of the above	10
34.216.079	1.642.371.771.231	-	جمع دارائی های ثابت Total fixed assets	
	-	-	هزینه های قبل از بهره برداری Cost before operation	11
34.487.329	1.655.391.771.231		جمع هزینه های سرمایه گذاری ثابت Total investment costs fixed	

برأورد درآمد از محل فروش آب و برق:

میزان تولید آب بسته بندی شده و میزان درآمد فروش آب:

میزان آب آشامیدنی قابل بسته بندی و فروش: 2062 مترمکعب در روز و 639297 متر مکعب در سال(با احتساب تعطیلات)

میزان تولید بطری آب یک و نیم لیتری بسته بندی شده: 426198000 بطری

خالص درآمد فروش هر بطری و کسر هزینه ظرف آب و هزینه های دیگر: 2000 ریال

درآمد خالص فروش آب در سال: 852,396,000,000 ريال

میزان 500 تا 1000 متر مکعب بصورت رایگان برای محرومیت زدایی در اختیار کشاورزان اطراف قرار خواهد گرفت.

میزان تولید و درآمد فروش برق:

میزان برق تولیدی قابل فروش: 73,200,000 کیلو وات در سال(با احتساب روزهای هوای ابری)

درآمد ناخالص فروش برق براى هر كيلو وات ساعت: 4,900 ريال

درآمد ناخالص فروش برق با احتساب حمايت از كالاي ايراني و ضريب افزايش 30%، در سال: 466,284,000,000 ريال

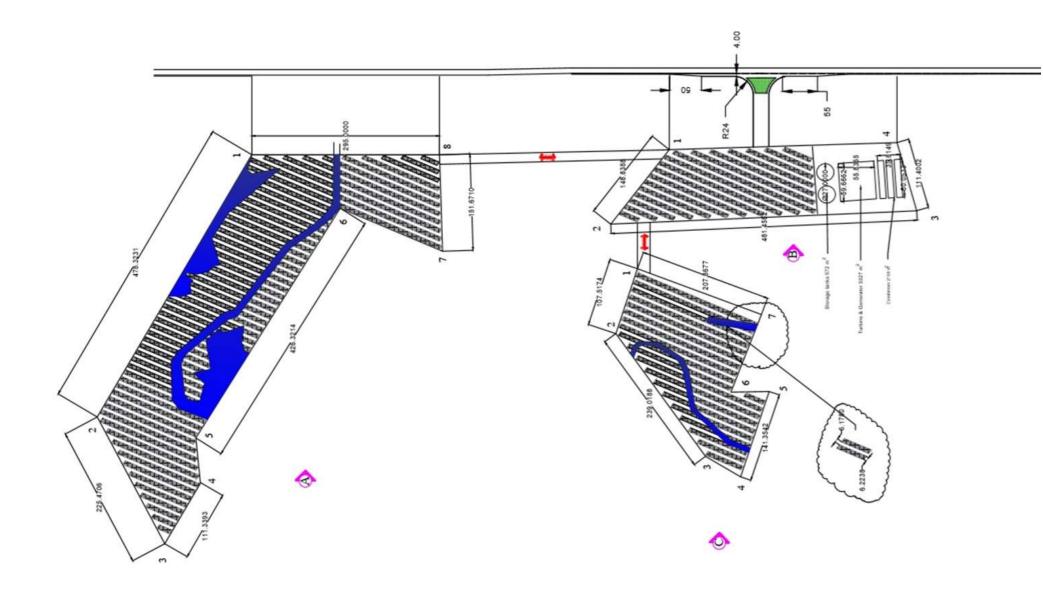
تحلیل مالی پروژه:

Project finance analysis:

میزان تولید واقعی با احتساب روز های ابری و تعمیرات(یورو) Real production, including clouds and repairs (euro)	میزان تولید واقعی با احتساب روز های ابری و تعمیرات(ریال) Real production, including clouds and repairs (Rials)	میزان تولی <i>د</i> طراح <i>ی</i> در سال Design output per year		ردیف Row
-	-	-	هزینه های قبل بهره برداری Pre-commissioning costs	1
34487328	1.655.391.771.231	-	هزینه های ثابت Fixed costs	2
5403000	259344014473	-	هزینه های متغییر Variable costs	3
-	kw/h 73.200.000	kw/h 87.600.000	میزان تولید Output	4
27472500	1,318,680,000,000	-	میزان فروش برق با احتساب 4900 ریال خرید(سال 97) و آب بسته بندی بندی شده	5
26978822	1294983456000	-	میزان درآمد پس از کسر هزینه های بهره برداری (سود ناویژه) برای برق و آب شیرین(بسته بندی شده)	6
30346724	1456642797789	-	میزان سود ویژه (سود ناویژه + استهلاک)	7
970418	46580072935	-	سرانه سرمايه	8
0/70	0/70	-	کل سرمایه گذاری/هزینه تسهیلات مالی+سودویژه=نرخ بازدهی سرمایه(با سود 10 ٪)	9
3	3	-	دوره باز گشت سرمایه با توجه احتمالات پیش بینی نشده	10

توجه: اختلاف بین هزینه کرد یورویی درصورتی است که تصمیم به خرید اقلام و خدمات کاملا خارجی باشد. لازم به توضیح است که کیفیت کالای ایرانی در این بخش کاملا استاندارد بوده و دارای گارانتی لازم می باشد.

پلان و جانمایی:







PROJECT PROFILE - SUMMARY SHEET

Project Introduction					
1. Project title: 10 MW CSP solar power plant					
2. Sector : Tangestan Sub sector: Bandar Rostami					
3. Products/Services: Electricity Production					
4. Location: Bushehr Province Free zone □ Economic special zone □ Industrial Estate □	Main I	Land □×			
	5. Project description: Construction of a linear parabolic solar power plant with a capacity of 10 megawatts per hour. In Bandar Rostami Area of Bushehr Province. More than 97% of the building is expected to be built inside the country. And with respect to				
6. Annual Capacity: 87, 600,000 kw/h					
Project Status					
7. Local / internal raw material access: 97 %					
8. Sale :					
-Anticipated export market : 100% electricity export possible					
9.Construction Period 2 years					
 10. Project Status: Feasibility study available? Required land provided? Legal permissions (establishment license, foreign currency quota, environment, etc) taken? Partnership agreement concluded with local/foreign investor? Financing agreement concluded? Agreement with local / foreign contractor(s) concluded? Infrastructural utilities (electricity, water supply, telecommunication, fuel, road, etc) procured? List of know-how, machinery, equipment, as well as seller / builder companies defined? Purchase agreement for machinery, equipments and know- how concluded? 	Yes × Yes × Yes × Yes □ Yes □ Yes × Yes × Yes × Yes ×	No □ No □ No ∨ No × No × No □ No □ No □ No □ No □ No □			



Financial Structure

11. Financial Table:

	Lo	ocal Currency Req	Foreign		
Descriptions	Million Rials	Rate	Equivalent in Million Euro	Currency Required Million Euro	Total Million Euro
Fix Capital	1,650,000	50000	25	0	25
Current Capital			5	5	5
Total Investment					30

- Value of foreign technical know-how......1.3..... Million Euro
- Net present value (NPV): ...8,500,000.. Euro for ...1.. year
- Internal Rate of Return (IRR): ...28.5..... %
- Payback Period3.5.... year

General Information	
---------------------	--

12. Project Type: Establishment × Expansion and completion \square power plant

- 13. Company Profile
- -Name (legal /natural persons):
- -Company Name: Sanaey Bargh Hirad Sanat Sorena
- -Address: Unit 9, 5th Floor, No. 55, Shahid Qasem Tramshloo Alley, Delaware Blvd, South Rangers, Tehran,

Iran

-Tel: +989173747715 , +989101659824 - +98 2177137536 Fax::+982142695589

-E-mail: Karimgh2006@gmail.com Web site:

-Local entrepreneur : private sector \times public sector \square other□

Please attach follow documents if available

- -Pre feasibility study □
- -Feasibility study
- -Legal permission (establishment license, foreign currency quota, environment, etc)

Ministry of Economic Affairs and Finance Organization for Investment Economic and Technical Assistance of Iran (OIETAI) **Foreign Investment Center** Tel: 33967749-33967766-33967762-39902485-39902488-39902486

> Fax: 33967774 Website: www.investiniran.ir

خلاصه امکان سنجی نیروگاه ۳۰ مگاواتی خور شیدی چغلاک- بوشهر

- ۱ ـ دارای بروانه احداث ۳۰ مگاوات
- ۲- مجوز از سازمان حفاظت از محیط زیست بوشهر
- ۳- دارای قرارداد خرید تضمینی ۲۰ ساله برق تولیدی از وزرات نیرو (ساتبا)
 - ۴ ـ مجوز اتصال به شبکه سر اسر ی برق کشور
- ۵- قرارداد لجاره به شرط تملیک زمین پروژه به مقدار ۵۰ هکتار بدون دره و پشته صاف و هموار
 - ۶- دارای نقشه UTMدار و فایل KMZپروژه
 - ۷ ـ فاصله تا پست ۴۰۰ کیلوولت چغادک کمتر از ۳ کیلومتر
 - ۸- میان دو بزرگراه که به شهر بوشهر و صل میشود قرار دارد
 - ۹ ـ فاصله تا فرودگاه بین المللی و دومین بندر تجاری کشور (بندر بوشهر) کمتر از ۲۰ کیلومتر
- ۱۰ در محدوده خط تلفن و گاز و همچنین امتیاز اب قرار دارد همجوار شهر چغادک و شهرک صنعتی چغادک و نزدیک به منطقه ویژه اقتصادی بوشهر واقع شده
- ۱۱ دارای میانگین سالیانه حرارت 21.5 درجه سانتی گراد و رطوبت ۴۶درصد می باشد. و ارتفاع تا سطح دریا ۸ متر دارد
 - ۱۲ ـ تعداد روز افتابی در سال حداقل ۳۱۰روز و شدت تابش 5.94 در صد براساس نرم افزار رت اسکرین
- ۱۳ براورد تقریبی تولید برق در سال اول ۱۲ ماهه براساس نرم افزار pvsyst بمقدار ۵۵۷۴۶ مگاوات می باشد. همچنین دوره بازگشت سرمایه هفت و نیم ساله می باشد.

Summary of the Feasibility of Booshehr - Choghadak 30 MW Solar Power Plant:

- 1. Holder of a 30 MW Construction License
- 2. Holder of license from the Environmental Protection Agency
- 3. Holder of a 20-year guaranteed purchase contract of Power Generation from the Ministry of Energy (SATBA)
- 4. Holder of a license to connect to the national electricity grid
- 5. Holder of the rental contract on condition of coming to possession of the project land with the area of 50 hectares without valleys and stacks, smooth and flat
- 6. Holder of UTM map and KMZ project file
- 7. Distance to the 400-kilowatt Choghadk station is less than 3 km
- 8. It has located between two highways that are connected to Bushehr city
- 9. Distance to the international airport and the second commercial port of the country (Bushehr port) is less than 20 km
- 10.It is located near the telephone and gas line, as well as water supply and it is also near the Choghadak city and Chaghatak industrial town and close to the special economic zone of Bushehr
- 11. The average annual temperature is 21.5 $^{\circ}$ C and humidity is 46%. Its height to sea level is 8 meters
- 12. The number of solar days per year is at least 310 days and the radiation intensity is 94.5% based on the Rat Screen software
- 13. Estimated power generation in the first 12 months of the year, based on pvsyst software, is 55766 MW (MW).

مشخصات پروژه – خلاصه طرح

						معرفی پروژه
				نطی 10 مگاواتی	ه خورشیدی سهموی خ	1- عنوان پروژه: نیروگا
					بخش: بندر رستمی	2- بخش: تنگستان زیر
					تولید برق	3- خدمات / توليدات:
	ساير ×	شهرک صنعتی□	منطقه ويژه اقتصادي	منطقه آزاد 🗆	استان بوشهر	4- مكان:
						5- شرح پروژه :
خش ساخت داخل	تان بوشهر، ب	بندر رستمی از توابع اسا	1 مگاوات در ساعت. در منطقه	موی خطی با ظرفیت (، خورشیدی از نوع سه	احداث یک واحد نیروگاه
	د.	ر ا انرژی برق تولید کن	، قادر است تا 100 ٪ ساعات سال	به مخازن ذخیره انرژی	بنی میگردد و با توجه	این نیروگاه تا 97٪ پیشبی
					87.600.000 kg	6− ظرفيت سالانه : w/h
						وضعيت پروژه
				وجود دارد	داخلی/محلی: 97٪	7- دسترسی به مواد خام
			دارات برق وجود دارد	ی : 100 ٪ امکان صا	مول در بازارهای خارج	8- پیش بینی فروش محص
						•
						9- دوره ساخت 2 سال
						10- وضعيت پروژه :
خير □	بل <i>ى</i> ×				، حو د است؟	اوسان المحان المحان المنجى موالعه المحان المنجى موالعه المحان المنجى المحان المنجى المعان المنجى المعان المنجى المعان المنجى المعان المناخ المعان المناخ المعان المناخ المعان المناخ ا
خير — خير □	بىي سى بلى ×					- زمین مورد نیاز فراهم ن
یر خیر □	بى بلى ×		ت و غیره) گرفته شده ؟	مور د نباز ، محیط زیس		
ير خير ×	.ی بل <i>ی</i> □					. رو ی ری . - قرارداد مشارکت با سر
ند خیر ×	بی بنی □			3 33 0.		- قرارداد فاینانس انجام ش
خير □	بلی×			ه است؟		- قرارداد با پیمانکار داخ
خير □	بلی ×		، و غیرہ) موجود است ؟			·
خير 🗆	بلی×		زات مورد نیاز آماده است؟			
خير ×	بلی 🗆		90	رد نیاز انجام شده است	ین آلات و تجهیزات مو	- موافقت نامه خرید ماش

ساختار مالى 11- جدول مالى: منابع مالي داخلي مورد نياز کل ارز خارجی مورد نیاز شرح ميليون يورو معادل به میلیون یورو ميليون يورو ميليون ريال نرخ 1,650,000 25 25 50000 ساخت داخل 5 5 خرید خارجی 5 **30** جمع - ارزش ماشین آلات و تجهیزات خارجی 5 میلیون یورو – ارزش ماشین آلات و تجهیزات داخلی 25 میلیون یورو - ارزش اطلاعات فني خارجي1.3 ميليون يورو - ارزش اطلاعات فني داخلي 1.45 ميليون يورو ارزش توليد خالص (NPV): 8,500,000 يورو براي يك سال نرخ بازگشت داخلی (IRR) : 7. 28.5 دوره بازگشت(PP) 3.5 سال اطلاعات عمومي توسعه و تكميل 🗆 تاسیس 🗆 × نيروگاه 12- نوع پروژه : 13- معرفي شركت: نام (شخصیت حقیقی/حقوقی): نام شركت: صنايع برق هيرادصنعت سورنا آدرس: تهران، بلوار دلاوران، خیابت تکاوران جنوبی، کوچه شهید قاسم ترامشلو تلفن: 09101659824, 09173747715,02177137536 نماير: 982142695589+ پست الكترونيكي: karimgh2006@gmail.com وب سايت : بخش دولتي 🗆 بخش خصوصی 🛘 × غيره 🏻 موسس: خواهشمند است در صورت در دسترس بودن مدارک زیر را پیوست نمایید . - امكان سنجى مقدماتى

- امكان سنجى

مجوزهای قانونی (مجوز تاسیس , تخصیص ارز خارجی, محیط زیست و ..)