



ITALIAN TRADE AGENCY

ICE - Agenzia per la promozione all'estero e
l'internazionalizzazione delle imprese italiane

Sezione per la promozione degli scambi dell'Ambasciata d'Italia

Ufficio di Tirana

A large graphic element consisting of two vertical bars, one green on the left and one red on the right, with rounded ends, resembling large square brackets. The text is centered between them.

Nota settore energia

Albania

Gennaio 2018



ITALIAN TRADE AGENCY

ICE - Agenzia per la promozione all'estero e
l'internazionalizzazione delle imprese italiane

Sezione per la promozione degli scambi dell'Ambasciata d'Italia

Ufficio di Tirana

INDICE

Introduzione	3
1. Energia elettrica	5
Idrocentrali	5
Termocentrali	8
Rinnovabili: solare ed eolico	9
2. Idrocarburi	18
Petrolio e gas naturale	18
Gasdotti	20
Link utili	22

Introduzione

L'Albania dispone di riserve di lignite, petrolio e gas naturale. Gran parte dell'elettricità è prodotta da impianti idroelettrici, con un contributo minimo del termoelettrico, mentre lo sfruttamento delle risorse rinnovabili è solo agli esordi.

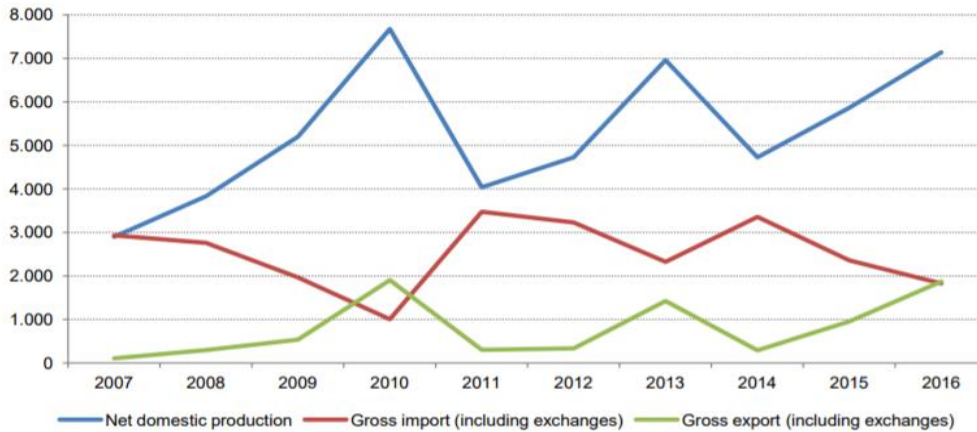
Produzione e consumi di energia primaria (ktoe)					
Description	2.012	2.013	2.014	2.015	2016*
Production of primary products	1.676	2.041	2.021	2.117	2.013
Lignite	2	2	0	69	4
Crude oil	1.031	1.207	1.368	1.279	1.056
Natural gas	15	16	28	30	79
Electric power	406	598	406	507	669
Fuelwood	207	202	202	214	188
Others	17	17	17	17	17
Available for final consumption	1.848	2.123	2.157	2.025	2.056
Lignite	83	73	93	140	61
Crude oil	1.044	1.235	1.287	1.160	1.266
Natural gas	4	5	8	12	51
Electric power	495	593	561	507	474
Fuelwood	207	202	193	190	190
Others	15	15	16	16	15

Fonte: Ufficio Instat su dati Agenzia Nazionale delle Risorse Naturali * Dati preliminari 2016

Bilancio energetico (ktoe)					
Description	2012	2013	2014	2015	2016*
Gross inland consumption	2.014	2.346	2.340	2.205	2.305
Primary production	1.676	2.041	2.021	2.117	2.013
Import	1.277	1.768	1.898	1.508	1.358
Stock change	30	-235	-308	-127	133
Export	957	1.201	1.245	1.265	895
Bunkers	12	27	27	28	38
Consumption of the energy sector	64	53	59	42	115
Distribution losses	96	168	95	108	125
Available for final consumption	1.848	2.123	2.157	2.025	2.056
Final non-energy consumption	31	152	87	52	143
Final energy consumption	1.817	1.971	2.070	1.973	1.913

Fonte: Ufficio Instat su dati Agenzia Nazionale delle Risorse Naturali * Dati preliminari 2016

Nel 2016, secondo i dati dell'Ente Regolatore dell'Energia (ERE) la produzione nazionale netta di energia elettrica è stata di 7.136 GWh, in aumento del 21,7% rispetto ai 5.866 GWh prodotti nel 2015. Ciò ha permesso una riduzione delle importazioni del 22,4% e un incremento delle esportazioni del 95,5% rispetto all'anno precedente, con saldo netto positivo per la prima volta dopo 5 anni.

Elettricità disponibile, produzione netta, import e export (GWh)


Fonte Ufficio Instat

Bilancio energia elettrica in Mw

A Available electricity (A=1+2-3)		7,265,089	7,094,061
1	Net domestic production (1=1.1+1.2+1.3)	5,865,671	7,135,914
1.1	Thermo	0	0
1.2	Hydro (1.2=a+b)	5,865,671	7,135,914
a	Net public producers (a=a.1-a.2)	4,451,975	5,091,616
a.1	Gross public producers	4,475,819	5,151,784
a.2	Losses and own consumption	23,844	60,168
b	Independent power producers	1,413,696	2,044,297
1.3	Other producers (other renewable)	0	0
2	Gross import (including exchanges)	2,355,358	1,826,753
3	Gross export (including exchanges)	955,941	1,868,605
B Consumption of electricity (B=1+2)		7,265,089	7,094,061
1	Electrical losses (1=1.1+1.2)	2,195,837	1,985,901
1.1	Losses in transmission	158,581	190,008
1.2	Losses in distribution (1.2=a+b) *	2,037,256	1,795,892
a	Technical losses in distribution	1,366,520	1,346,501
b	Non technical losses in distribution	670,736	449,391
2	Consumption of electricity by domestic users (2=2.1+2.2)	5,069,252	5,108,160
2.1	Households	2,522,261	2,587,259
2.2	Non households	2,546,991	2,520,901

Fonte Ufficio Instat - * Il valore delle perdite tecniche e non è stimato dagli operatori della rete

Sulla produzione totale di elettricità, il 71,4% è derivato dagli impianti idroelettrici di proprietà pubblica e il 28,6% da produttori indipendenti.

Il totale delle perdite della rete si è ridotto del 9,6%, dai 2.196 GWh del 2015 ai 1.986 GWh nel 2016. Sul risultato positivo hanno inciso soprattutto le perdite relative al sistema di distribuzione che si sono ridotte dell'11,8% rispetto allo stesso periodo del 2015. Sono aumentate invece del 19,8% le perdite del sistema di trasmissione che incidono però con una quota del solo 9,6% sul totale delle perdite di rete.

Il consumo complessivo di elettricità è aumentato dello 0,8% rispetto al 2015, passando da 5,069 a 5.108 GWh, spinto soprattutto dal consumo delle famiglie (+2,6%) mentre quello per altre destinazioni si è ridotto dell'1%.

Nel corso dell'estate 2017, anno per il quale non si dispongono di dati completi, l'Operatore della Distribuzione dell'Energia Elettrica (OSHEE) ha garantito la fornitura del mercato locale, con un incremento dell'importazione di energia elettrica che, a causa della prolungata siccità, è scesa ai livelli più bassi. Nel 2017 le importazioni di energia elettrica sono state pari a 172 milioni di euro, IVA esclusa, circa il triplo dell'import nel 2016. Anche per i primi due mesi del 2018 l'OSHEE prevede di importare energia per circa 50 milioni di euro. Il governo di Tirana è stato costretto ad intervenire con stanziamenti pubblici rilevanti a copertura dei crediti che l'azienda ha nei confronti delle banche. Nelle analisi svolte dal Ministero delle Finanze e dell'Economia, la fragilità di un settore energetico basato in modo preponderante sulle centrali idroelettriche e quindi sui fattori climatici, rappresenta un serio pericolo sia per gli operatori del sistema che per le finanze pubbliche. In questo contesto l'OSHEE ha proposto all'Autorità per l'energia (Ere) un aumento del 53 per cento della tariffa per le grandi aziende che ottengono la fornitura dai privati utilizzando la sua rete di distribuzione. La tariffa attuale è di 1,5 lek (0,11 euro) per kWh distribuita. L'Ere ha recentemente approvato l'aumento delle tariffe di trasmissione di energia a 0,65 lek (0,49 euro) per kWh (con un incremento di 0,10 lek o 0,08 euro).

1. Energia elettrica

I. Fonti e Progetti

a) Idrocentrali

Prima della fine del periodo comunista negli anni '90, in Albania sono state costruite diverse centrali idroelettriche. Un processo che si è arrestato per quasi venti anni a causa delle problematiche economico-finanziarie intercorse dopo la caduta della dittatura, prima di riprendere dal 2007 in poi, sulla scia di un rinnovato sostegno politico, economico e finanziario attivato dalla comunità internazionale.

La conformazione orografica del paese, caratterizzata da diffuse zone montuose e numerosi corsi d'acqua, ha reso nel corso del tempo il ricorso all'energia idroelettrica una strategia energetica quasi obbligata. Il potenziale è rilevante: la superficie della rete idrica è di circa 44.000 km², più del 57% del suo territorio. L'altitudine media del bacino idrografico è di circa 700 m sopra il livello del mare, mentre la portata media dei fiumi è di circa 1245 m³/s. Più di 152 torrenti formano 8 grandi fiumi che scorrono da sud-est verso nord-ovest, principalmente nella direzione della Costa Adriatica. Sono il Drini, la Vjosa, il Semani, il Mati, lo Shkumbin, la Buna, l'Ishmi e l'Erzeni. I primi 5 hanno rispettivamente una portata di 320 m³/s, 195 m³/s, 95,7 m³/s, 103 m³/s, 61,5 m³/s.

Sebbene di portata relativamente limitata, sono caratterizzati da una forte energia di caduta, con considerevole potenziale idroelettrico. L'Albania è quindi un paese ricco di risorse idriche e lo sfruttamento integrale del suo potenziale rappresenterebbe un fattore importante per lo sviluppo.

Fiume	Lunghezza in Km (solo per il percorso nel territorio albanese)	Superficie del bacino in Km ²	Flusso medio in m ³ /s
Buna	41	5.187	320
Drin (insieme al Drin Nero e Drin Bianco)	285	14.173	352
Mat	115	2.441	103
Ishmi	74	673	20,9
Erzen	109	760	18,1
Shkumbin	181	2.441	61,5
Seman	281	5.649	95,7
Vjosa	272	6.706	195

Fonte: Agenzia Nazionale delle Risorse Naturali¹

Attualmente 123 compagnie hanno ottenuto la licenza per la produzione di energia elettrica da fonti idriche, con contratti assegnati tramite procedura di gara d'appalto per concessione in formato BOT (Build-Operate-Transfer). Gli operatori possono utilizzare le centrali per un periodo massimo di 35 anni, alla fine del quale le centrali passano sotto la gestione dello Stato.²

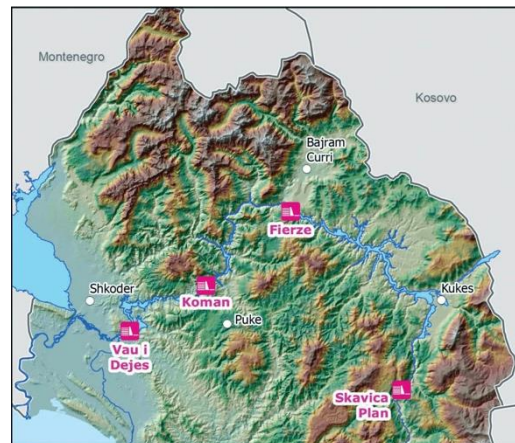
Cascata del fiume Drin³

Il Drin è il fiume più lungo dell'Albania con una lunghezza di 160 Km. Nasce vicino alla città di Kukës dalla fusione dei suoi due rami principali: il Drin Bianco che sorge vicino a Peja (Kosovo) e che scorre verso il Lago di Fierza e il Drin Nero che proviene dal Lago di Ocrida (Macedonia). Il fiume Drin nel nord dell'Albania è ora diventato una catena di laghi artificiali (Fierza, Koman e Vau i Dejës), che forniscono tre grandi centrali idroelettriche.

I rami principali del fiume Drin sono il fiume Shala e il Valbona che nascono nelle Alpi e fluiscono nel lago di Koman, vicino a Scutari, dove si unisce al fiume di Buna per poi sfociare nell'Adriatico.

Sul letto del Drin sono state costruite le centrali idroelettriche di Fierza, Koman, Vau i Dejës e Ashta con capacità installata di circa 1400 MW, con le prime tre sotto l'amministrazione della Corporazione elettro-energetica albanese:

- La centrale di Fierza è stata messa in funzione nel 1978 e ha una potenza installata di 500 MW (4 X 125 MW)
- La centrale di Koman è stata messa in funzione nel 1985 e ha una potenza installata di 600 MW (4 X 150 MW)
- La centrale di Vau i Dejës è stata messa in funzione nel 1971 con una potenza installata di 250 MW (5 X 50 MW)



¹ http://ministriaenergji.e.azurewebsites.net/wp-content/uploads/2017/12/Broshura_Hidroenergetika.pdf

² <http://www.ere.gov.al/mat.php?idr=202&idm=258&lang=2>

³ <http://www.kesh.al/info.aspx?NKatID=1175>

HEC Fierza⁴

Fierza è la centrale idroelettrica superiore della cascata del fiume Drin. Per quanto riguarda la potenza installata, la posizione e il volume del bacino, Fierza svolge un ruolo chiave nell'utilizzo, nella regolazione e nella sicurezza dell'intera cascata.

I lavori di costruzione sono iniziati nel 1970. Nel 1978 è stata messa in funzione la prima turbina e dal 1980 la centrale ha funzionato al pieno delle capacità.

Produzione media annua:

Dalla messa in funzione	1.299.590 MWh
Media (1994-2015)	1.440.532 MWh
Media (2004-2015)	1.568.247 MWh
Minima (1990)	638.542 MWh
Massima (2010)	2.668.658 MWh

HEC Koman⁵

Koman è la seconda centrale e quella più potente della cascata di Drin. Per la Potenza installata, la posizione e la dimensione del bacino, questa centrale svolge un ruolo chiave nella produzione e sfruttamento di tutta la cascata. I lavori di costruzione sono iniziati nel 1980. Nel 1985 è stata messa in funzione la prima turbina e dal 1988 la centrale ha funzionato al pieno delle capacità.

Produzione media annua:

Dalla messa in funzione	1.811.186 MWh
Media (1994-2015)	1.918.560 MWh
Media (2004-2015)	1.955.406 MWh
Minima (2007)	1.199.790 MWh
Massima (2010)	2.872.730 MWh

HEC Vau i Dejës⁶

Vau i Dejës è la prima centrale idroelettrica costruita sul fiume Drin ed è situata nella parte nord-ovest dell'Albania, nel fondo del fiume, a 18 Km dalla città di Scutari. I lavori di costruzione sono iniziati nel 1967 ed è stata messa completamente in funzione nel 1975.

Produzione media annua:

Dalla messa in funzione	872.095 MWh
Media (1994-2015)	962.967 MWh
Media (2004-2015)	989.749 MWh
Minima (2007)	610.540 MWh
Massima (2010)	1.511.200 MWh

Progetti in corso

La produzione di elettricità in Albania è basata quasi interamente sulle risorse idriche. Il paese continua ad essere un importatore netto di energia elettrica, con la produzione dominata dal settore pubblico. Per aumentare la sicurezza energetica e mitigare il rischio di alluvioni dalle cascate delle centrali idroelettriche sul fiume Drin i Zi, è stata raccomandata la costruzione di due nuove idrocentrali: 50 MW HPP a Katundi i Ri e 120 MW HPP a Skavica.

⁴ <http://www.kesh.al/info.aspx? NKatID=1176>

⁵ <http://www.kesh.al/info.aspx? NKatID=1177>

⁶ <http://www.kesh.al/info.aspx? NKatID=1178>

Nel 2017, il WBIF ha approvato una sovvenzione di 1,5 milioni di euro per lo sviluppo dello studio di fattibilità e della valutazione dell'impatto ambientale e sociale per la costruzione di HPP Skavica. Gli studi dovrebbero essere completati nel 2019.

L'implementazione del progetto fornirà 120 MW di energia rinnovabile, aumenterà la sicurezza dell'approvvigionamento di energia elettrica di ~ 450 GWh all'anno e ridurrà il rischio di alluvione per 10.000 ha di terra e 100.000 abitanti nell'area di Scutari. Si prevede che l'investimento creerà 300 nuovi posti di lavoro durante la costruzione e altri 45 posti di lavoro nella fase operativa.⁷

Tra i più rilevanti investimenti in questo settore, si segnala l'avvio della produzione di energia elettrica dal primo dei due impianti che la società norvegese Statkraft prevede di completare entro il 2018 sul fiume Devoll, a circa 70 chilometri a sud-est della capitale albanese Tirana. La centrale idroelettrica di Banja, con una capacità installata di 73 megawatt ed una produzione di 174 Gwh, pari al 5 per cento del totale dell'energia generata in Albania. L'impianto di Banja ha una diga alta 80 metri, un bacino capace di contenere 391 miliardi di litri d'acqua che si estende su una superficie di 14 chilometri quadrati. Il secondo impianto, quello di Moglice, con una capacità installata di 183 megawatt ed una produzione di 455 Gwh è in corso di realizzazione. Entrambe le centrali idroelettriche avranno una capacità installata di 256 megawatt, e dovrebbero produrre 729 Gwh all'anno, pari al 17 per cento dell'attuale produzione di energia elettrica in Albania. Per la realizzazione del suo progetto la società norvegese ha previsto un investimento complessivo di 535 milioni di euro.

b) Termocentrali

In passato in Albania operavano anche termocentrali come il TEC di Fier dalla capacità di 80.000 KWh, quello del Kombinat a Tirana da 5.000 KWh e quello di Maliq nelle vicinanze di Korça 5.000 KWh, il TEC del Metalurgjik di Elbasan a 100.000 KWh, di cui però è rimasto funzionante solo il TEC di Fier.

Nel 2011 è stata costruita la centrale termoelettrica di Valona⁸ con una capacità di 97 MW. L'impianto è stato costruito in seguito alla necessità del paese di diversificare le proprie fonti di energia, per ottenere un'indipendenza dalle fonti idroelettriche. Parte della Strategia per lo Sviluppo Socio-Economico, redatta nel 2002, era anche lo sviluppo del settore dell'energia, tenendo conto che la produzione interna all'epoca era di 3.500 GWh all'anno e le importazioni di 800-1000 GWh all'anno. Oltre allo sviluppo del sistema di trasmissione e al miglioramento della rete di distribuzione era necessario incrementare la produzione interna, tramite gli impianti idroelettrici privati e impianti di produzione da altri fonti. La costruzione della centrale termoelettrica rispondeva anche all'esigenza di far fronte ai periodi di siccità.

Il progetto è stato finanziato dalla Corporazione elettro-energetica albanese, con il supporto della Banca Mondiale, della Banca Europea per la Ricostruzione e lo Sviluppo (BERS) e della Banca Europea per gli Investimenti (BEI), per un valore complessivo di 130 milioni di euro. I lavori di ingegneria sono stati affidati nel febbraio 2007 alla società italiana Maire Tecnimont SpA⁹. A causa di un guasto al sistema di raffreddamento e all'alto costo di produzione, la centrale, realizzata nel 2009, è inattiva da un decennio.

⁷ <https://wbif.eu/wbif-projects/details?code=PRJ-ALB-ENE-008&ogtitle=Skavica%20Hydro%20Power%20Plant&ogdescription=PRJ-ALB-ENE-008&ogimage=workspace://SpacesStore/4d59ec36-649b-4792-9bcf-f25bc108ff6c>

⁸ <http://www.kesh.al/info.aspx? NKatID=1179>

⁹ <http://www.mairetecnimont.com/en/investors/documents-presentations/archive/presentations/2012/2011-full-year-results/view>

Performance di TEC Valona

	Unità	Valore garantito	Valore massimale raggiunto	Deviazione Abs.	Deviazione Rel. in %
Energia netto in uscita	kW	97'170	101'374.6	+64204.6	+ 4.32
Energia netto termo	kJ/kWh	7'490	7'084.4	-405.6	-5.41

Fonte: Corporazione elettro-energetica albanese

Emissione di gas nocivi

	Unità	Valore garantito (carico di base/carico minimo)	Valore misurato nel 2010 (carico di base/carico minimo)
NOx(@ 15% vol. O2 dry)	mg/Nm3	120 / 120	66.85 / 104.72
CO (@ 15% vol. O2 dry)	mg/Nm3	100 / 100	2.36 / 3.77
PM10(@ 3% vol. O2 dry)	mg/Nm3	50 / 50	0.120 / 1.378

Fonte: Corporazione elettro-energetica albanese

Progetti in corso

La Corporazione elettro-energetica sta implementando un piano di misure per rimettere in uso la centrale di Valona. Uno dei punti principali è la scelta della società di consulenza, che analizzerà le cause del guasto e il design del nuovo progetto per le tubazioni dell'acqua dal mare e per il raffreddamento delle turbine. La termo centrale è peraltro tornata al centro dell'attenzione con il TAP per una possibile produzione a gas (da 800 MW, che potrebbe da sola produrre intorno a 4-5 TWh annuali di elettricità, che colmerebbero il divario nella produzione albanese).

La costruzione del gasdotto TAP ha aperto inoltre prospettive per lo sfruttamento di nuove fonti energetiche nel sud del paese anche attraverso la riattivazione delle centrali di Korça e Kuçova (entrambe dotate di una potenza di 200 MW e consumo annuale che raggiungerebbe fino a 125 milioni di metri cubi di gas all'anno) nelle zone limitrofe al tracciato del gasdotto.

c) Rinnovabili: solare ed eolico

L'Albania è attualmente impegnata nello sviluppo delle proprie politiche di efficienza energetica e ricorso alle energie rinnovabili, come da strategia nazionale ispirata in parte alla normativa di riferimento dell'Unione europea. Per ridurre la dipendenza dell'energia da fonti idroelettriche si intende potenziare il comparto dell'energia solare e quello dell'energia eolica. Entro il 2020, l'Albania intende generare il 38% del consumo interno da fonti rinnovabili.¹⁰

La nuova legge nr. 7 del 2017 "Per la promozione dell'uso di energia rinnovabile", prevede l'attuazione di un piano di incentivi agli investimenti per la creazione di nuove fonti di energia eolica e solare. I piccoli progetti di energia rinnovabile, che sono autorizzati dal Ministero dell'Energia e dell'Industria con procedura semplificata, consistono nella possibilità per piccole imprese o famiglie, di installare impianti con capacità totale per la generazione di energia elettrica eolica o da impianti fotovoltaici con potenziale inferiore ai 500 kW.

¹⁰ Legge nr. 7 del 2017 "Per la promozione dell'uso di energia rinnovabile"
<http://www.ere.gov.al/doc/liqi-nr.-7-dt.-2.2.2017- RES.pdf>

Radiazione solare giornaliera media kJ/m ²												
Città	Gennaio	Febbraio	Marzo	Aprile	Maggio	Giugno	Luglio	Agosto	Settembre	Ottobre	Novembre	Dicembre
Peshkopia	9813	11584	13952	15127	17192	19225	20704	19815	18838	14189	12161	11566
Scutari	10857	12316	14119	15771	17425	19253	20836	20069	18855	14450	12977	12235
Durazzo	13205	13523	14347	17604	18637	20228	22277	23199	20305	17750	15347	14677
Tirana	12066	13292	14243	16007	18555	20538	21598	21896	19854	16564	13604	13250
Valona	14239	13894	13733	17726	19207	21376	22926	24093	23217	19791	17799	15347
Saranda	12868	15445	16633	18511	20405	22758	23443	24101	23237	17390	16857	14820

Fonte: Albania Energy Association

Con riferimento all'eolico, secondo gli studi effettuati, la velocità media del vento è di 6 m/s. Le aree migliori per l'installazione degli impianti eolici sono le pianure costiere, le colline nel nord e le montagne nell'area sud-est, le quali rappresentano un ottimo potenziale con valori di velocità di 8-9 m/s. Nello specifico le zone di: Scutari (Velipoja, Has), Kukës, Lezha (l'isola di Shengjin, Tale, Balldre), Durazzo (Ishem, P. Romano), Kavaja (Kryevidh), Fier (Seman), Karavasta (Hoxhara, Hoxhara 2), Vlorë (Akerni), Saranda, Korça e Tepelena.

Diverse aziende hanno ottenuto la licenza per la costruzione di parchi eolici ma nessun investimento è stato fino ad ora realizzato.¹¹

Progetti in corso con finanziamenti locali ed internazionali

La Banca europea per la ricostruzione e lo sviluppo (BERS) aiuterà il governo albanese a creare un meccanismo d'asta per impianti fotovoltaici su vasta scala. Il Ministro albanese delle Infrastrutture e dell'Energia, Damian Gjiknuri, e il Direttore della BERS per l'Albania, Matteo Colangeli, hanno sottoscritto un memorandum d'intesa per lo sviluppo di progetti fotovoltaici su larga scala in tutto il Paese. Secondo i termini dell'accordo, la BERS assisterà il governo albanese nella definizione di un meccanismo d'asta per la selezione dei progetti, in conformità con le migliori pratiche internazionali.¹²

II. Enti preposti al settore elettrico

Per la produzione: KESH (Corporazione elettro-energetica albanese - www.kesh.al) è una società per azioni con capitale sociale interamente pubblico. KESH è autorizzata da ERE allo svolgimento dell'attività di produzione e vendita dell'energia elettrica ed è organizzata in due divisioni:

- Produzione: si occupa della gestione delle centrali idroelettriche HEC Fierza, HEC Koman e HEC Vau i Dejes e della Centrale Termica TEC Vlora;
- Fornitura pubblica: si occupa dell'acquisto di energia dagli impianti di produzione e dai produttori privati.

¹¹ <http://energija.al/2018/01/25/parqet-eolike-ere-terhiget-nga-vendimi/>

¹² <http://energija.al/2017/05/03/berzh-memorandum-per-energjine-diellore/>

Per la trasmissione: l'Operatore del Sistema di Trasmissione (OST - www.ost.al) è una società per azioni con capitale sociale detenuto interamente da KESH. Oggetto sociale di OST è la trasmissione dell'energia elettrica dai produttori al sistema di trasmissione dell'energia elettrica, nonché lo sviluppo, la manutenzione e i punti di interconnessione della rete di trasmissione.

L'operatore del sistema di trasmissione di energia elettrica ha tre funzioni principali: operatore di mercato; gestore del sistema di trasmissione di energia elettrica; gestore del sistema di interconnessione.

Per la distribuzione: OSHEE (Operatore di Distribuzione dell'Energia Elettrica, Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike - www.oshee.al) è una società per azioni, a controllo interamente pubblico e si occupa della distribuzione dell'energia ai consumatori.

Società autorizzate alla produzione di energia

Società	P.IVA	Licenza valida fino al	Centrale	Capacità installata
			HPP / TPP	[MW]
"KESH" sha	J61817005F	25.03.2039	Fierzë	500
			Koman	600
			Vau Dejës	250
			TEC Fieri	159
"Kurum International" sh.a.	K02727230T	25.03.2039	Ulëz	25,2
			Shkopet	24
			Bistrica 1	22,5
			Bistrica 2	5
"Termocentrali Vlorë" sha	K72422003G	2.03.2039	TEC Vlora	97
"EMIKEL 2003" sh.p.k	K23418201C	16.02.2036	Lenie	0,4
			Çorovode	0,2
"Albania Green Energy" sh.p.k	K72404019R	27.08.2033	Smokthine	9,2
"Balkan Green Energy" shpk	K71624026M	19.12.2033	Bulqize	0,6
			Homesh	0,395
			Zerqani	0,625
			Arras	4,8
			Orgjost	1,2
			Lekbibaj	1,4
			Dukagjin	0,64
			Marjan	0,2
			Lozhan	0,1
			Barmash	0,83
			Treske 2	0,25
			Nikolice	0,7

Sezione per la promozione degli scambi dell'Ambasciata d'Italia

Ufficio di Tirana

			Funares	1,92
			Lunik	0,2
			Kerpice	0,42
			Ujanik	0,63
			Borsh	0,25
			Leshnice	0,38
			Velcan	1,2
			Muhur	0,25
			Rajan	1,02
			Shoshan	3
			Voskopoje	0,4
			Piqeras	0,2
			Lure	0,75
			Total	22,755
"Spahiu Gjanç" sh.p.k.	K41316003O	19.12.2033	Gjanç	3,7
"Wonder Power" sha	K39003403C	19.12.2033	Bogove	2,5
"Amal" sh.p.k	K08027612N	17.10.2033	Xhyre	0,57
"Hidro Invest 1" shpk	K89504202H	24.09.2038	Stranik	4,6
			Zall Tore	3
"PURE ENERGY STEBLEVA" shpk	K87922601G	18.08.2039	Stebleve	3,4
"Malido-Energji" shpk	K98824001D	23.10.2039	Klos	1,95
"Teodori 2003" shpk	K42301006L	4.11.2039	Zall i Bulqizes	5,35
			Ternove	8,385
"Energji Ashta" shpk	K82417005V	29.12.2039	Ashta	48,2
"HIDROALBANIA Energji" shpk	K98420202O	08.02.2040	Borje	1,5
			Oreshke	5,6
			Cernaleve	2,95
			Cernaleve 1	3,27
"Power Elektrik Slabinje" shpk	K81813003S	08.02.2040	Sllabinje	13,8
"HEC Bishnica 1.2" shpk	K82403011S	23.03.2040	Bishnica 2	2,5
"C & S Construction Energy" shpk	K81914029T	21.04.2040	Rapuni 1	4
			Rapuni 2	4,1
"Hydro Energy" shpk	K91527017E	29.03.2040	Murdhar 1	2,68
			Murdhar 2	1

"Wenerg" shpk	K92118019L	05.07.2040	Dardhë	5,8
"Dishnica Energy" shpk	K94015001S	19.08.2040	Dishnicë	0,2
"ELEKTRO LUBONJA" shpk	K94003002M	25.08.2040	Lubonjë	0,3
"Koka & Ergi Energy Peshk" shpk	K88027901B	11.10.2040	Peshke	3,43
"Ansara Koncension" shpk	K83622201L	15.11.2040	Labinot-Mal	0,25
"Energy Plus" shpk	K91928002U	22.12.2040	Pobreg	12,3
"HEC Vlushe" shpk	K81915002A	10.03.2041	Vlushe	14,2
"ENERGY PARTNERS -AL" shpk	K92129030I		Shkalle	12,750
			Cerruje 1	
			Cerruje 2	
			Rupe	
			Klos	
"HEC Dunice" shpk	K91915024L	10.03.2041	Trebinje 1	0,39
			Trebinje 2	0,68
			Dunice	0,75
			Potgozhan	0,692
			Kalivac	0,73
"Korkis 2009" shpk	K93008001E	04.03.2041	Belesova 1	0,15
			Belesova 2	0,28
"Ferar Energy" shpk	K91915001Q	25.01.2041	Benca	2,07
			Tepelena	3,42
"HEC-i Dragostunje" shpk	K92230003T	10.03.2041	Zanore	1,2
			Dragoshtunje	3,1
			Sheja	1,6
			Ura	0,8
"HP OSTROVICA" shpk	K99230402D	15.04.2041	Faqekuq 1	3
			Faqekuq 2	3,4
"Hidropower Elektrik" shpk	K92115027K	22.06.2041	Sllabinje 2A	2
			Sllabinje 2B	1,6
			Sllabinje 2C	1,8
			Sllabinje 2D	5
			Sllabinje 2E	3,4
"Erald Energjitik" shpk	K98402201L	26.09.2041	Shemri	1
			Mgulle	0,28

"Bekim Energjitik" shpk	K99605301O	13.07.2041	Kryezi 1	0,6
			Kryezi i Eperm	0,2
"Selishte" shpk	K86921702N	22.06.2041	Selishte	2
"ERMA MP" shpk	K84606001N	17.10.2041	Carshove	1,5
"DITEKO" shpk	K92108022E	16.11.2041	Borove	1,92
			Zabzun	0,3
			Sebishte	3,8
			Prodan 1	
			Prodan 2	1
			Okshun Ekologjik	0,45
			Ternove	14,95
			Okshun	
			Lubalesh 1	10,86
			Lubalesh 2	
Gjorice				
"Idro Energia Pulita" shpk	L01305510P	27.07.2041	Langarica 3	2,2
			Gostivisht	1,3
			Ura e Dashit	1,2
"Dosku Energy" shpk	K78317602S	27.07.2041	Gizavesh	0,5
"Snow Energy" shpk	L06614401F	06.02.2042	Koka 1	3,2
"Stravaj Energji" shpk	L11823001A	20.01.2042	"Stravaj	3,6
"Peshku Picar 1" shpk	K92925601M	02.03.2042	Picar 1	0,2
"Hydro Salillari Energy" shpk	L11810008O	02.03.2042	Vertop	1,52
"Albanian Power" shpk	K81918013H	05.04.2042	Martanesh	10,5
"Hydro Power Plant of Korca" shpk	K81830009N	05.04.2042	Verba 1	2
			Verba 2	3
"Henz Energy" shpk	K91502021A	28.05.2042	Darsi 1	2,24
			Darsi 2	7,663
			Darsi 3	1,066
"Hidro Borshi" shpk	K92129029E	06.06.2042	Fterra	1,08
			Fterra 2	2
"Lu & Co Eco Energy" shpk	L16411401I	15.06.2042	Ostren i Vogel	0,32
"Gjo.Spa.POWER" shpk	K87920201S	29.06.2042	Llapaj	13,62
"Erdat Lura" shpk	K82321008Q	20.07.2042	Lura 1	6,54
			Lura 2	4,02
			Lura 3	5,66

Sezione per la promozione degli scambi dell'Ambasciata d'Italia

Ufficio di Tirana

"E.T.H-H" shpk	L14307001D	22.08.2042	Kozel	0,5
			Helmes 1	0,8
			Helmes 2	0,5
"REJ ENERGY" shpk	K94821601Q	29.08.2042	Cemeric 1	0,88
			Cemeric 2	1,08
			Cemeric 3	2,1
"Caushi Energji" shpk	K98217001T	29.08.2042	Qafezeze	0,4
"SA.GLE.Kompani" shpk	K92227019N	29.08.2042	Trebisht	1,775
"Energji Xhaci" shpk	K96917601D	10.10.2042	Mollaj	0,6
"TRUEN" shpk	L21617015E	30.01.2043	Truen	2,5
"DUKA T2" shpk	K48130531M	18.03.2043	TUCEP 2	1,7
"Tucep" shpk	L06804402P	03.05.2043	Tucep	0,4
"HEC-Treske" shpk	L22322003A	24.07.2043	Treska 2	0,62
			Treska 3	0,4
			Treska 4	3,6
"Hidro Energy Sotire" shpk	K97212802C	24.07.2043	Sotire 1&2	2,2
"Shutina energji" shpk	L01613008A	06.09.2043	Shutine	2,4
"HEC.Cangonj" shpk	L34203001F	01.10.2043	Cangonj	0,3
"Zall Herr Energji 2011" shpk	L21310027G	28.10.2043	Cekrez 1	0,23
			Cekrez 2	0,43
"HEC Qarr & Kaltanj" shpk	L37902001E	28.10.2043	Qarr	1
			Kaltanj	0,5
"Bardhgjana" shpk	L12018005I	15.11.2043	Bisak	1,3
"Gjoka Konstruksion Energji" shpk	L01815004G	22.11.2043	Lenie	0,8
			Shales	1,08
			Strelce	1,174
"Sarolli" sh.p.k	J74706049O	27.08.2033	Shpelle	0,4
"Projeksion Energji" sh.a.	K71909007J	27.08.2033	Rehove	0,1
			Treska 1	0,13
			Çarshove	0,07
"EN.KU" sh.p.k	K81511029P	03.05.2038	Bicaj	3,1
"Maksi Elektrik" sh.p.k	K54708001A	11.1.2036	Leskovik 1	1,072
			Leskovik 2	1,1

"Juana" sh.p.k	K48210601P	12.3.2034	Orenjë	0,875
"WTS Energji" shpk	K48109743L	22.07.2034	Tamarë	0,75
			Vukël	0,075
			Vermosh	0,075
"Marjakaj" shpk	K46909003H	14.10.2034	Benë	1
"Favina 1" shpk	K54624001I	27.12.2035	Vithkuq	2,715
"Selca Energji" shpk	K98510701M	22.07.2034	Selce	1,6
"DN & NAT Energy" shpk	L08908001K	22.06.2041	Kumbull-Merkurth	0,83
"Energjo – Sas" shpk	K6400685W	27.11.2036	Sasaj	8,6
"Muso HC Qyteze" shpk	K86504601R	06.08.2038	Qyteze	0,25
"HEC i Tervolit" shpk	K73621202N	02.06.2038	Tervol	10,6
"Remi" shpk	K57604601T	11.10.2037	Egnatia	5
"M.T.C Energy" shpk	K91524003T	21.03.2044	Radovë	2,5
"EnRel Hydro" shpk	L33915001P	13.05.2044	Zerec 1	0,55
			Zerec 2	1,315
"Gurshpat Energy" shpk	K91425017O	07.07.2044	Gurshpat 1	0,84
			Gurshpat 2	0,83
"Bistrica 3 Energy" shpk	K82118005R	07.07.2044	Bistrica 3	1,57
			Bistrica 4	1,335
"Gjurr Rec" shpk	L36814701J	22.08.2044	Malla	5,455
"SA'GA-MAT" shpk	L11814001B	6.10.2044	German 1	1,2
			German 2	1,68
			German 3	1,29
			German 4	0,81
"Hidropowerplant Construction" sh.p.k.	K82318002A	6.10.2044	Hurdhas 1	1,71
			Hurdhas 2	1,3
			Hurdhas 3	1,2
"Fatlum" shpk	L32125021H	2.2.2045	Perrollaj	0,5
"Koxherri Energji" shpk	L17231401M	17.04.2045	Koxheraj	0,62
"Euron Energy" shpk	L57703202C	23.04.2041	Bele 1	5

			Topojan 2	5,8
"Alb-Energy" shpk	L51503039D	23.04.2041	Bele 2	11
			Topojan 1	2,9
"Energal" shpk	L57703201R	23.04.2041	Orgjost I Ri	4,8
"Kisi-Bio-Energji" shpk	K86907701E	13.05.2045	Kacni	3,87
"HEC Lanabregas" sha	L41918001E	24 vjet	Lanabregas	5
"Gama Energy" shpk	K92224004U	30.06.2045	Lena 1	1,95
			Lena 2	2,3
			Lena 2A	0,25
"HEC Kabash Porocan" shpk	K82403009G	28.07.2045	Holta Kabash	2,2
			Holta Porocan	3,3
"Lengarica & Energy" shpk	K83026602A	18.08.2045	Lengarice	8,94
"Mesopotam Energy" shpk	L31917016A	07.09.2045	Driza	3,408
"Denas Power" shpk	L34102003N	14.10.2045	Denas	14,5
"Strelca Energy" shpk	K91610007H	29.10.2045	Strelca 1	1,504
			Strelca 2	0,325
			Strelca 3	3,52
"HP Ujaniku Energy" shpk	L19509401H	26.11.2045	Ujanik 2	2,5
"C & S Energy" shpk	K92402005Q	26.11.2045	Rrapun 3 & 4	8,857
"Nishova Energy" shpk	K99631401M	28.12.2045	Nishove	1,36
Perparimi SK shpk	K99601201L	16.02.2046	Shtika	1,3
Dragobia Energy shpk	K92025004T	16.02.2046	Ceremi	8,6
			Dragobia	13,3
Ballenja Power Martanesh shpk	L37201401C	12.04.2046	Ballenje	1,9
HEC Lashkiza shpk	L21917008H	12.04.2046	Lashkiza 1	4,076
			Lashkiza 2	0,882
Liria Energji shpk	L34203002N	29.04.2046	Shpella Poshtë 2	2,3
Devoll Hydropower sha	K82418002C	09.06.2046	Moglicë	182,5
			Banjë	73
Reka Energy shpk	L27705201B	21.07.2046	Zaje	0,22
			Turaj	0,32
			Xhaferaj-Meshteken	3,68
			Novosej	0,22
			Kollovoz	1,5
Gavran Energy shpk	L32012503R	15.08.2046	Gavran 1	0,998
			Gavran 2	1,215
Prell Energy shpk	L17610901S	15.08.2046	Prelle	14,97
Xhengo Energji shpk	L34616003G	06.10.2046	Kasollet e Selcës	4
DAAB Energy Group shpk	L32127008N	06.10.2046	Dobrenjë-Tomoricë	2,4
"M.C INERTE LUMZI" sh.p.k	L32126004A	19.01.2047	Tuç	4,47
			Lumzi	11
"ENERGJI UNIVERS" sh.p.k	K82109507S	06.03.2047	Kabash	5,8

"Albtek Energy" sh.p.k	L41914013H	Përfundimi i kontratës së Koncesionit	Impianti i përpunimit të mbetjeve urbane	2,85
"SKATINË - HEC" sh.p.k	L39809601H	10.07.2047	SKATINË	2,677
"Ayen As Energji" sha	L11731504A	04.03.2045	Ura e Fanit	1,11
			Peshqesh	34
			Fangu	74,6
"EUROBIZNES" sh.p.k	J74818812C	12.10.2047	LUSEN 1	0,315
			LUSEN 2	0,6
			LUSEN 3	0,6
"THE BLUE STAR" sh.p.k	J73721019U	12.10.2047	GORICË	1,747
"AFRIMI K" sh.p.k	K07713216Q	26.10.2048	THANZA	2
"SIMA-COM" sh.p.k	L01502020G	24.11.2047	Meshurdh	1,3

2. Idrocarburi

I. Fonti e Progetti

a) Petrolio e gas naturale

Secondo la legge nr. 7746 del 28.07.1993 "Per gli idrocarburi (ricerca, produzione)", il ministero competente per il settore può sottoscrivere Accordi per gli Idrocarburi con ogni persona giuridica, autorizzando la ricerca, lo sviluppo e la produzione di idrocarburi nell'area specifica oggetto dell'accordo. La persona giuridica deve dimostrare di avere o di poter ottenere i requisiti finanziari e le competenze tecniche per adempiere all'accordo. In basa all'Accordo per gli Idrocarburi una società può avere:

1. Il diritto esclusivo di svolgere operazioni di ricerca all'interno dell'area oggetto dell'accordo per un periodo che non può eccedere i 5 anni. Questo periodo può essere esteso a 7 anni se la società convince il ministero dell'esistenza di condizioni specifiche che richiedo una durata più lunga dei lavori.
2. Il diritto esclusivo per un periodo non superiore ai 25 anni per svolgere attività di sviluppo e produzione delle riserve di idrocarburi nell'area oggetto del contrato, in conformità con le condizioni previste nel piano di sviluppo approvato del ministero. Questo periodo può essere esteso nella misura prevista nell'Accordo per gli Idrocarburi.

L'Accordo per gli Idrocarburi prevede i diritti e gli obblighi delle parti (società privata e ministero). L'accordo può essere sottoscritto dal ministro competente o da una persona autorizzata ed entra in vigore in seguito all'approvazione da parte del Consiglio dei Ministri.¹³

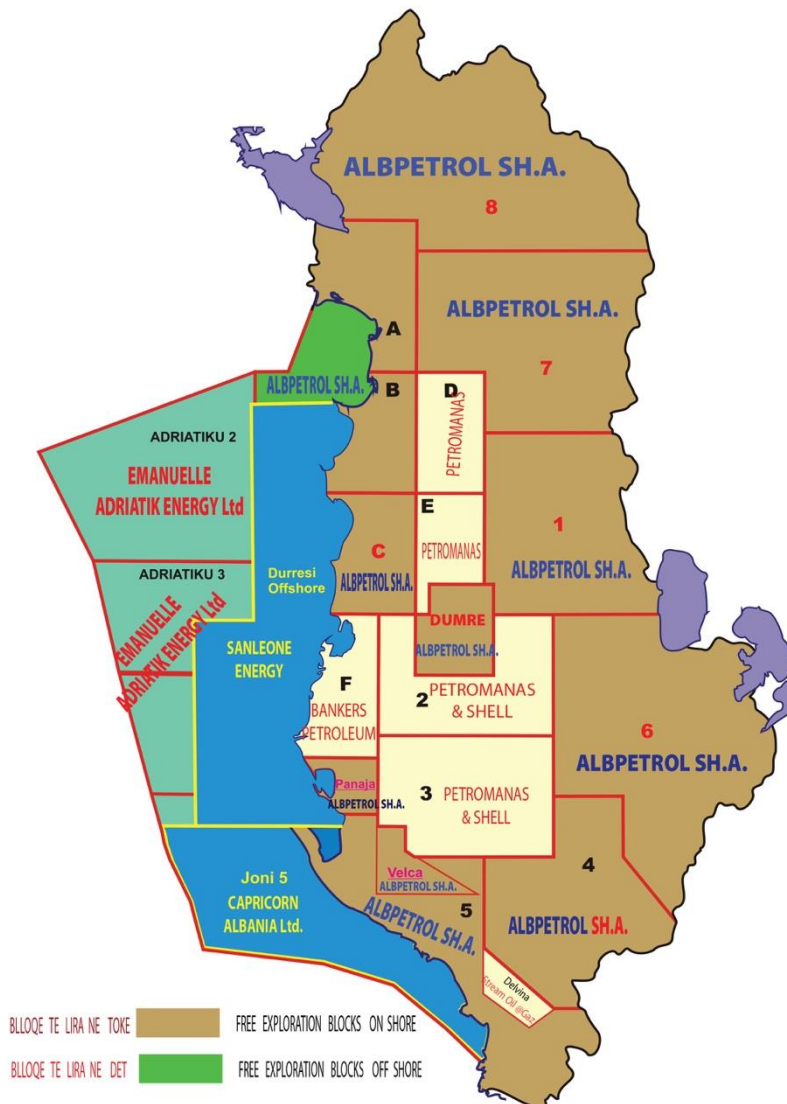
Attualmente in Albania esistono 12 giacimenti noti di petrolio e 5 di gas naturale. Solamente nella zona di Patos-Marinëz, su una superficie di 44 mila ha, si trova il giacimento più grande nell'Europa continentale. È stato calcolato che il sottosuolo di Patos-Marinëz dovrebbe avere circa 5,4 miliardi di barili di petrolio grezzo.

¹³ <http://infrastruktura.gov.al/marreveshje-hidrokarbure/>

Le aziende che hanno sottoscritto un accordo per gli idrocarburi sono (dati Albetrol):

- Bankers Petroleum Albania Ltd (per il giacimento di petrolio di Patos-Marinzës)
- Sherwood International Petroleum Ltd (per il giacimento di petrolio di Kuçovë)
- Transoilgroup sh.a (per il giacimento di petrolio di Visokë)
- Phoenix Petroleum sh.a (per i giacimenti di petrolio di Amonicë, Drashovice e Pekisht – Murriz, e per il giacimenti di gas naturale di Panaja, Frakull, Povelçë, Divjake, Ballaj-Kryevidh e Finiq-Karne)
- Fin-Pek Petroleum sh.a
- Delvina Gas Company Ltd (per i giacimenti di petrolio di Ballsh-Hekal, Cakran-Mollaj, Gorisht-Kocul e Delvinë)

Blocchi liberi per la ricerca di idrocarburi (2014 – Ultimi dati disponibili)



Fonte: Albetrol sh.a

Le due raffinerie del paese, quella di Ballsh e quella di Fier, sono di proprietà della Armo sh.a. Insieme alle raffinerie la società, fondata nel 1999, controllava la centrale termoelettrica di Fier (oggi di proprietà di KESH sh.a), il centro di ricerca a Kuçovë, i dipartimenti di import-export a Valona, e i punti di distribuzione a Durazzo, Scutari e Fier.

La società è stata privatizzata nel 2008. L'85% della azioni sono passate per 128 milioni di euro sotto il controllo della società Anika Mercuria Refinery Associated Oil - AMRA Oil di proprietà dell'imprenditore Rezart Taçi che l'ha successivamente ceduta nel 2013 al fondo azero Heaney Assets Corporation per 50 milioni di euro. Un audit realizzato da Deloitte un anno dopo ha rilevato problemi di bilancio e nell'agosto dello stesso anno la Heaney Assets Corporation ha riconosciuto il debito della società per un valore di 243,5 milioni di dollari. Dal novembre del 2013, tramite contratti di affitto, la raffineria di Ballsh è stata gestita da Deveron Advisor Corp, tramite la società locale ad hoc Deveron Oil Albania e la raffineria di Fier è stata gestita da Trading Petrol & Drilling - TP&D. Si stima che tra il 2013 e il 2014 i debiti siano addirittura raddoppiati. Da settembre 2016 le raffinerie sono state gestite dalla società Ioninan Refining and Trading CO – IRTC. Nonostante i diversi cambiamenti di proprietà e gestione ARMO ha continuato ad avere difficoltà finanziarie e ad oggi sembra che i debiti accumulati siano lievitati ulteriormente (fino a 700 milioni di euro secondo le ultime fonti stampa).¹⁴ A gennaio 2018, dopo l'annuncio della chiusura dell'attività, il fisco ha bloccato tutti i conti bancari della Armo sh.a., i cui debiti nei confronti del fisco albanese ammontano ad almeno 60 milioni di euro. L'impianto di produzione di bitume è stato venduto per 5 milioni di dollari all'asta giudiziaria al gruppo albanese AL.Global Oil.

b) Gasdotti

L'Albania è coinvolta nel progetto del Gasdotto Trans-Adriatico (TAP - www.tap-ag.al), che trasporterà gas naturale dall'Azerbaijan verso l'Europa Occidentale. Tale progetto contribuirà non solo allo sviluppo del settore dell'energia ma anche altri collegati ad esso, in particolare i comparti delle costruzioni ed infrastrutture. La costruzione del segmento di 215 km attraverso l'Albania è già iniziata, e se ne prevede il completamento entro il 2019.

Progetti in corso

L'Albania ha una rete di fornitura di gas domestico piccola e malandata e rimane ancora scollegata dalla rete di gas regionale ed europea. Non esiste un mercato del gas nel paese. Nella diversificazione delle fonti e delle rotte dell'approvvigionamento energetico, obiettivo strategico del governo, include anche i piani per lo sviluppo del gasdotto Trans Adriatic Pipeline (TAP) e del gasdotto Adriatico Ionico (IAP). Oltre al gasdotto Trans-Adriatico TAP (che trasporterà in Europa il gas dal giacimento azero di Shah Deniz, attraversando la Grecia, l'Albania e l'Italia, già in fase avanzata di realizzazione), lo IAP è tra le dieci priorità della Commissione Juncker per rendere l'energia più sostenibile e sicura. Per questo tracciato, il Ministro dell'Energia Damian Gjoknuri conta sul sostegno dell'Unione europea e degli Stati Uniti. Lo IAP è importante per lo sviluppo economico, la sicurezza energetica e gli interessi strategici nella regione dei Balcani occidentali dato che tre paesi su quattro coinvolti sono membri NATO.

¹⁴ <http://energija.al/2018/01/27/prapaskenat-e-kolapsit-te-gjigandit-te-hidrokarbureve-shqiptare-armo>
<https://www.reporter.al/geveria-bekoi-shitjen-e-paligjshme-te-aseteve-te-armo/>
<http://top-channel.tv/2018/01/25/armo-nje-krim-i-perbasket-si-u-zhyt-ne-borxhe-kompania/>

Il tracciato dello IAP, secondo lo studio di fattibilità, dovrebbe percorrere 511 chilometri per un investimento complessivo di 618 milioni di euro. Il collegamento fra il Tap in Albania ed il Montenegro, lungo 162 chilometri, costerebbe 288 milioni di euro. La sua capacità di fornitura dovrebbe essere di 5 miliardi di metri cubi di gas all'anno.

Non esistono ancora piani per lo sviluppo dei sistemi di trasmissione e distribuzione del gas e l'utilizzo del gas all'interno del territorio albanese. Nel mese di giugno 2014 la WBIF ha assegnato una sovvenzione di 1.100.000 euro al fine di preparare un piano generale a medio termine per lo sviluppo del settore del gas per l'Albania insieme alle misure istituzionali di supporto. Il master plan del gas avrà l'obiettivo di includere fattori istituzionali relativi alle tariffe, le possibili modalità di attuazione, lo sviluppo degli operatori dei sistemi di trasmissione e distribuzione e le competenze per quanto riguarda la regolamentazione del mercato.¹⁵ Il progetto mira a identificare gli investimenti prioritari che sono necessari per facilitare la gassificazione dell'Albania e per raggiungere gli obiettivi di un approvvigionamento energetico più pulito con emissioni ridotte di CO₂ e di gas a effetto serra.

II. Enti preposti al settore degli idrocarburi

Albpetrol sh.a (www.albpetrol.al) Azienda con capitale detenuto al 100% dallo Stato, con sede a Patos, nel sud del paese. Albpetrol svolge attività di produzione e commercializzazione di petrolio e monitoraggio degli accordi per gli idrocarburi. La società gestisce i giacimenti di Cakran-Mollaj, Gorisht-Kocul, Amonice, Ballsh e una parte di Kuçovë.

Albgaz sh.a (www.albgaz.al), società di capitale interamente statale, che funzionerà come operatore del sistema di trasmissione e distribuzione del gas in Albania.

Agenzia Nazionale per le Risorse Naturali (www.akbn.gov.al), ha come attività lo sviluppo, supervisione e sfruttamento delle risorse naturali, in base alle politiche governative, nonché il monitoraggio del periodo post-sfruttamento delle risorse minerarie, idrocarburi e energetiche.

¹⁵ <https://wbif.eu/wbif-projects/details?code=PRJ-ALB-ENE-002&ogtitle=Gas%20Development%20Master%20Plan&ogdescription=PRJ-ALB-ENE-002&ogimage=workspace://SpacesStore/7f02a536-f24f-4818-850b-3d51affbac6f>

Link utili

AEA Albania Energy Association	www.aea-al.org	Associazione albanese del settore dell'energia.
ACERC Centro Albanese per Regolamento e Conservazione dell'Energia	www.albaniaenergy.org	Centro think tank con focus di riferimento il mercato dell'energia in Albania e la sua integrazione in quello regionale (IEM).
AREA Albanian Renewable Energy Association	www.areasso.org	Associazione albanese delle energie rinnovabili.
ENERGJIA.AL	www.energja.al	Portale concentro maggiormente nelle informazioni sull'energia rinnovabile e sull'importanza del gasdotto TAP ed la relativa costruzione della rete di gas (GPL) per le abitazioni.
ERE Ente Regolatore dell'Energia	www.ere.gov.al	Ente pubblico per le regolamentazione del settore dell'energia.
WESTERN BALKANS INVESTMENT FRAMEWORK	www.wbif.eu	Il Western Balkan Investment Framework (WBIF) mira a promuovere lo sviluppo dei Balcani occidentali nel settore delle infrastrutture con focus trasporti, energia, ambiente e sviluppo sociale. Lo sviluppo del settore privato e l'efficienza energetica sono stati recentemente aggiunti come aree di interesse.
COMMISSIONE EUROPEA - ALBANIA - FINANCIAL ASSISTANCE UNDER IPA II	www.ec.europa.eu/neighbourhood-enlargement/instruments/funding-by-country/albania_en	Strumento di assistenza UE a sostegno delle riforme politiche, istituzionali, giuridiche, amministrative, economiche, sociali ed agricole necessarie.
FONDO ALBANESE PER LO SVILUPPO	www.albaniandf.org	Agenzia pubblica la cui missione è quella di incentivare uno sviluppo socioeconomico sostenibile, equilibrato e coeso a livello locale e regionale.
MONITOR	www.monitor.al	Rivista economica, con focus sui progetti locali e le strategie nazionali e internazionali di sviluppo.
SCAN TV	www.scan-tv.com	Notizie di finanza e economia in tempo reale.