

The coal seam is lighted up by throwing burning-hot coke into the hole through a sluice without any interruption of the air blow intended to maintain the coal seam burning.

After the gas generator is lighted up, air is forced for connection of the adjacent holes. Thus, the fire initiation site gradually moving from one hole to another interconnects all the holes and forms gasification ducts. A sharp drop in pressure and increase in air flow rate are indicative of the complete connection of holes.

BUILDINGS AND STRUCTURES OF THE STATION

The station „Podzemgaz” includes :

- (a) underground gas generators with holes and service lines;
- (b) air blower shop including three air turbo-blowers rated at 3 atm compressed air pressure, two turbo-compressors rated at up to 6 atm compressed air pressure, and six piston compressors rated at up to 40 atm compressed air pressure;
- (c) scrubber department including eight stage-type scrubbers intended for gas cooling and dedusting;
- (d) underground gas main of 2 m in diameter and 5 km in length laid from the station area to the electric power station;
- (e) water circulation system including two scrubber-cycle cooling towers, a cooling tower for the conventionally clean water cycle, pumping plant, and settlers;
- (f) dephenolizing plant for sewage treatment;

- (g) machine shop, steam boiler house, garage, main office, management and service centre, canteen, and other auxiliary buildings;
- (h) pumping plant intended to feed fresh water to the station area.

MAIN TECHNICAL DATE ON THE STATION

- Depth of coal seam occurrence, m — 130÷300
- Coal seam thickness, m — 0,2÷15
- Heat value of coal, kcal/kg — 2800÷3200
- Ash content of coal, % — 15÷21
- Moisture content of coal, % — 30÷35
- Hole diameter, mm — 150÷200
- Heat value of gas, kcal/m³ — 800÷1000
- Chemical efficiency of gasification, % — 70÷85
- Underground loss of coal, % — 5÷15
- Gas yield per 1 kg coal, m³ — 3,0÷3,4
- Air consumption per 1 m³ gas, m³ — 0,8÷0,9
- Power efficiency of the station taking into account the auxiliary consumers, % — 80÷86

GAS COMPOSITION (vol.%)

CO ₂ — 20÷22	CO ₄ — 4,0÷7,0
O ₂ — 0,5÷0,3	H ₂ — 22,0÷22,4
CH ₄ — 2,2÷3,0	CmHn — 0,2÷0,3
N ₂ — 50,6÷44,4	

Źródło: JscYEROSTIGAZ - Uzbekistan

Uruchomiono pierwszą w Polsce japońską elektrownię wiatrową

Pierwszą w Polsce japońską elektrownię wiatrową oficjalnie uruchomiono 10 września w Łosinie k. Słupska (Pomorskie).

Obiekt zbudowany kosztem 74 mln euro przez spółkę Zajączkowo Windfarm, której głównymi udziałowcami są japońskie koncerny Mutsui i J-Power, to 24 turbiny o łącznej mocy 48 megawatów.

Elektrownia w Łosinie ma rocznie produkować 106-110 gigawatogodzin energii. Jak powiedział menadżer projektu Jan Michałowski, wystarczy to na pokrycie rocznego zapotrzebowania ok. 30-tysięcznego miasta.

Energię od farmy wiatrowej w Łosinie będzie odbierać spółka Energia - Obrót SA wchodząca w skład koncernu Energa SA.

Keiji Iguchi, prezes spółki Zajączkowo Windfarm, powiedział w środę, że japońskie firmy wybrały na inwestycję Polskę ze względu na dobre warunki wiatrowe i rządowy program wspierania energetyki wiatrowej.

Iguchi dodał, że inwestycja w Łosinie powinna zwrócić się w ciągu 8-10 lat.

— Cały projekt rozplanowany jest na 15-20 lat. Chcemy dalej rozwijać energetykę wiatrową w Polsce, przygotowujemy już kolejne inwestycje - powiedział Keiji Iguchi.

Według Leszka Kulińskiego, wójta gminy Kobylnica, na terenie której leży Łosino, kolejne japońskie inwestycje również będą realizowane w gminie.

Uczestniczący w uroczystości uruchomienia elektrowni ambasador Japonii Ryuichi Tanabe podkreślił w wygłoszonym po polsku krótkim wystąpieniu, że „Mitsui i J-Power zapoczątkowały nowe możliwości japońsko-polskiej współpracy w dziedzinie rozwijania odnawialnych źródeł energii, co ma tym ważniejszy wymiar, iż oba kraje stoją przed wielkim wyzwaniem, jakim jest redukcja globalnej emisji gazów cieplarnianych”.

Ambasador dodał, że obecnie w Polsce działa 200 japońskich firm, z czego 60 to fabryki.

Budowa wiatrowej farmy w Łosinie rozpoczęła się wiosną 2007 r. Do sieci przesyłowej elektrownię podłączono w styczniu br. Testy techniczne dostarczonych przez duńską firmę Vestat turbin zakończono w maju. Eksploatacja elektrowni rozpoczęła się w sierpniu.

Źródło: PAP, Wirtualny Nowy Przemysł – Serwis Energetyka