

1. Nazwa projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**Recovery and Utilization of Associated Gas at Bukit Tua LPG Plant PT. Arsynergy Resources**

2. Informacja, czego dotyczy projekt redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**Działania projektowe obejmują budowę i eksploatację nowej wytwórni LPG do odzysku i wykorzystania gazu, który został spalony na stacjach zbierania ropy i gazu Bukit Tua należącej do PT Petrogas Jatim Utama - PT Petronas Carigali, a także instalacja nowego rurociągu, aby połączyć stację Petrogas Jatim Utama z instalacją LPG firmy Arsynergy. Odzyskany gaz jest przetwarzany na LPG, kondensat i niskokaloryczny gaz.**

3. Jednorazowy numer certyfikatu, o którym mowa w części 2 pkt 1 lit. f załącznika I do dyrektywy 2015/652, jednoznacznie identyfikujący projekt redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**0097\_VERI\_20160725\_2023\_007.1158S,112.6206E\_547986.597986**

4. Numer, o którym mowa w części 2 pkt 1 lit. g załącznika I do dyrektywy 2015/652, jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat:

**CDM methodology AM009 "Recovery and Utilization of gas from oil fields that would have otherwise be flared or vented" Version 07.0**

5. Data rozpoczęcia projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych, późniejsza niż dzień 1 stycznia 2011 r.:

**25.07.2016**

6. Osiągnięta roczna wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych pochodząca z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, wyrażona w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla:

**230 491 tCO<sub>2</sub>e**

7. Wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, którą podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny zamierza wykorzystać do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 i 2 ustawy, wyrażoną w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla:

**50 000 tCO<sub>2</sub>e**

8. Określenie przedziału czasowego, w którym osiągnięto redukcję emisji gazów cieplarnianych pochodzącą z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, którą podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny zamierza wykorzystać do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 i 2 ustawy:

**01.10.2023 - 31.12.2023**

9. Współrzędne geograficzne projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, z którego pochodzi redukcja emisji gazów cieplarnianych:

**7.115893 S, 112.620695 E**