



**REGULAMIN NIEWIĄŻĄCEJ PROCEDURY BADANIA RYNKU
DLA NOWYCH ZDOLNOŚCI PRZESYŁOWYCH W GIPL**

Warszawa/Wilno

Listopad 2020

1. WPROWADZENIE

Operatorzy systemów przesyłowych gazowych Polski i Litwy, tj. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej „GAZ-SYSTEM”) oraz AB Amber Grid (dalej „AMBER GRID”) (łącznie - dalej „OSP”), są w trakcie budowy nowego gazociągu transgranicznego, który połączy systemy przesyłowe gazu ziemnego Polski i Litwy, tj. Gazociągu Międzysystemowego Polska-Litwa (dalej „GIPL”). Przekazanie projektu GIPL do użytkowania planowane jest w terminie zakładającym, że gazociąg będzie zdolny do działania począwszy od roku kalendarzowego 2022. Po zakończeniu realizacji GIPL, powstanie dwukierunkowy punkt połączenia międzysystemowego pomiędzy systemami przesyłowymi gazu ziemnego Polski i Litwy (zwany dalej „punktem połączenia międzysystemowego GIPL”), co pozwoli na zlikwidowanie tzw. wysp energetycznych, czyli regionów niezintegrowanych z rynkiem energetycznym UE, do których należą Litwa, Łotwa i Estonia, a także Finlandia.

Obaj OSP uważają, że oprócz oczywistej funkcji zapewnienia bezpieczeństwa dostaw, projekt GIPL wykazuje wysoki potencjał handlowy i może zapewnić wysoką wartość ekonomiczną dla uczestników rynku, co będzie wspierać rozwój konkurencyjnego rynku energii w regionie i przyczyni się do postępującej integracji regionalnego rynku gazu. Budowane połączenie wzajemne powinno przynieść szereg korzyści: integrację rynków gazu państw bałtyckich i Finlandii ze wspólnym rynkiem gazowym UE, dywersyfikację dostępu do alternatywnych źródeł dostaw gazu, tras oraz kontrahentów, a także zwiększenie konkurencji, podniesienie bezpieczeństwa i niezawodności dostaw gazu, umożliwienie bardziej elastycznego i efektywnego wykorzystania terminali LNG i infrastruktury przesyłowej w Polsce i na Litwie, zwiększenie płynności zarówno w polskich, jak i bałtyckich obszarach dostaw gazu oraz wzmocnienie ich roli w wymiarze regionalnym.

Zgodnie z obecnym stanem prac, uruchomienie projektu GIPL planowane jest tak, aby połączenie funkcjonowało od roku kalendarzowego 2022 przy zastosowaniu standardowych zasad dostępu do jego przepustowości. Niemniej jednak całkowity okres objęty niniejszym badaniem rynku to okres począwszy od roku gazowego 2022/2023 i trwający przez kolejne 15 lat gazowych. Przeprowadzając niniejszą niewiążącą procedurę badania rynku (zwaną dalej „Procedurą”), regulowaną niniejszym Regulaminem, GAZ-SYSTEM i AMBER GRID zamierzają zbadać możliwości które mogą zwiększyć komercyjne wykorzystanie GIPL i jego pozytywne oddziaływanie ekonomiczne na rynki gazu, a w rezultacie ocenić, jaka konstrukcja zasad dostępu do punktu połączenia międzysystemowego GIPL byłaby optymalna ze względu na jego maksymalne komercyjne wykorzystanie przez rynek. GAZ-SYSTEM i AMBER GRID liczą na pozyskanie opinii uczestników rynku gazu, będących naszymi obecnymi i potencjalnymi klientami, a także innych istotnych interesariuszy, co pozwoli zaproponować optymalne warunki dostępu do punktu połączenia międzysystemowego GIPL.

Procedura ma charakter niewiązący, tzn. ani GAZ-SYSTEM, ani AMBER GRID nie będą w żaden sposób związane wynikami procedury, jednak wyniki procedury mogą być uwzględnione przez GAZ-SYSTEM i AMBER GRID w przyszłych pracach związanych z tworzeniem modelu biznesowego dla punktu połączenia międzysystemowego GIPL.

1.1 Informacje o Grupie Kapitałowej GAZ-SYSTEM S.A.

Podstawowym przedmiotem działalności **GAZ-SYSTEM** jest transport gazu siecią przesyłową na terenie Polski, dostarczanie gazu do sieci dystrybucyjnej oraz do odbiorców końcowych przyłączonych do systemu przesyłowego. Krajowy system przesyłowy umożliwia również przesyłanie gazu do/z przyłączonych instalacji magazynowych i systemów przesyłowych w krajach sąsiednich.

6 grudnia 2018 roku Prezes URE wydał decyzję, na mocy której GAZ-SYSTEM uzyskał status Operatora Systemu Przesyłowego na terytorium Polski do 6 grudnia 2068 roku. GAZ-SYSTEM prowadzi działalność przesyłową w oparciu o sieci przesyłowe znajdujące się na terenie Polski. Ponadto GAZ-SYSTEM jest właścicielem spółki Polskie LNG S.A., która jest operatorem terminalu LNG w Świnoujściu.

1.2 Informacje o AMBER GRID

Operator systemu przesyłowego gazu ziemnego **Amber Grid** zapewnia niezawodny i bezpieczny przesył gazu ziemnego gazociągami wysokiego ciśnienia do użytkowników systemu oraz eksploatację, utrzymanie i rozwój infrastruktury gazu ziemnego na Litwie. AMBER GRID rozpoczął swoją działalność 1 sierpnia 2013 r., kiedy to zaczęła obowiązywać wydana na czas określony koncesja na przesył gazu ziemnego. W dniu 10 kwietnia 2015 r. AMBER GRID otrzymał koncesję na prowadzenie działalności w zakresie przesyłu gazu bezterminowo i został wyznaczony jako Operator Systemu Przesyłowego.

Od 1 czerwca 2019 roku AMBER GRID zarządza Krajowym Rejestrem Gwarancji Pochodzenia gazu produkowanego z OZE. Spółka wykonuje zadania w zakresie wystawiania, przenoszenia i umarzania Gwarancji Pochodzenia, nadzoruje i kontroluje sposób ich wykorzystania, a także zapewnia uznawanie Gwarancji Pochodzenia, wystawionych w innych krajach.

Akcje AMBER GRID są notowane na Rynku Równoległym Giełdy Papierów Wartościowych w Wilnie (NASDAQ Baltic). Pakiet kontrolny AMBER GRID jest własnością spółki holdingowej EPSO-G, w której 100% udziałów posiada Ministerstwo Energii Republiki Litewskiej.

2. ZAKRES I CEL PROCEDURY

Biorąc pod uwagę wartość GIPLa dla rynku gazu w regionie, obaj OSP dostrzegają potrzebę zbadania możliwości, które mogą zwiększyć komercyjne wykorzystanie GIPL, a tym samym zmaksymalizować jego pozytywne oddziaływanie ekonomiczne. Dzięki niniejszej Procedurze, GAZ-SYSTEM i AMBER GRID pragną lepiej poznać czynniki kluczowe dla konstruowania optymalnych warunków dostępu do punktu połączenia międzysystemowego GIPL w obu kierunkach przepływu, a także zapewnić wyższą wartość dla swoich klientów. Zagadnienia szczególnie interesujące OSP to ustalanie cen w punkcie połączenia międzysystemowego GIPL, jak również metody alokacji zdolności przesyłowych. Badanie rynku pozwoli również na oszacowanie zapotrzebowania rynku na nową przepustowość w polskich i litewskich systemach przesyłowych, jaka stanie się dostępna w wyniku budowy GIPL.

Zgodnie z art. 9 ust. 2 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz.U. L 72 z 17.3.2017, s. 29-56, zwanym dalej „NC TAR”) istnieje możliwość stosowania rabatów w odniesieniu do regularnych taryf, co nie może jednak powodować obniżenia stawek taryfowych poniżej poziomu zapewniającego pokrycie kosztów zmiennych. Pomimo faktu, że obecnie NC TAR dopuszcza stosowanie rabatów jedynie w odniesieniu do przesyłu w kierunku państw członkowskich, których izolacja od reszty rynku UE ma się zakończyć, OSP chcieliby uzyskać informacje na temat zainteresowania rynku zdolnościami przesyłowymi punktu połączenia międzysystemowego GIPL, gdyby taryfy przesyłowe w obu kierunkach przepływu (tj. z Polski na Litwę i z Litwy do Polski) zostały ustalone z upustem przyjętym w oparciu o powszechnie stosowaną metodykę ceny referencyjnej. Przemysłeni użytkownicy sieci są istotnie z punktu widzenia oceny, jakie mogą być dodatkowe rezerwacje przepustowości w przypadku zastosowania pewnego poziomu rabatów.

Ponadto, OSP interesuje opinia uczestników rynku na temat tego, jakie rodzaje standardowych produktów z zakresu zdolności cieszyłyby się ich zainteresowaniem, a także w jakiej porze roku, tj. w sezonie zimowym czy letnim, przewidują oni potrzebę korzystania z punktu połączenia międzysystemowego GIPL.

Ponieważ punkt połączenia międzysystemowego GIPL będzie stanowił punkt połączenia międzysystemowego pomiędzy państwami członkowskimi UE w rozumieniu rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (zwanego dalej „CAM NC”), konieczne będzie stosowanie określonych standardów dla oferowania usług przesyłowych w tym punkcie połączenia międzysystemowego, przede wszystkim oferowanie przepustowości w formie standardowych produktów przepustowości, w procedurze aukcji, na platformie rezerwacyjnej, zgodnie z kalendarzem aukcyjnym ENTSOG. W punkcie połączenia

międzysystemowego GIPL wszystkie produkty przepustowości będą oferowane jako przepustowość powiązana, tzn. będą to produkty z zakresu przepustowości, na które składa się odpowiadająca im przepustowość wejścia i wyjścia po obu stronach punktu połączenia międzysystemowego GIPL. Jednakże NC CAM daje możliwość odstępiania od swoich standardowych zasad w przypadku zastosowaniu metod alokacji zdolności typu „implicit”. Przy wykorzystaniu tej metody oferowane są różne produkty przepustowości w pakiecie z paliwem gazowym na giełdzie za pośrednictwem lub domów maklerskich i poza terminami aukcji. OSP chcieliby, aby uczestnicy rynku rozważyli, czy nie byłoby zasadne zastosowanie modelu typu „implicit” przy alokacji zdolności przesyłowej (ang. Implicit Capacity Allocation - ICA) w punkcie połączenia międzysystemowego GIPL.

Ponadto, OSP są również zainteresowani poznaniem wszelkich opinii, pomysłów i przemyśleń uczestników rynku dotyczących warunków dostępu do usług przesyłowych związanych z GIPL.

W wyniku realizacji Procedury, OSP zamierzają m.in. oszacować poziom zapotrzebowania rynku na zdolności w punkcie połączenia międzysystemowego GIPL w zależności od zastosowanej wielkości rabatu taryfowego, rodzajów oferowanych standardowych produktów przepustowości, a także w zależności od sezonu letniego/zimowego. Ponadto OSP mają nadzieję, że uda im się poznać zapatrywania uczestników rynku na temat możliwości zastosowania oraz istotnych elementów konstrukcji modelu ICA.

Wyniki tych konsultacji społecznych będą przydatne w procesie podejmowania decyzji dotyczących kształtowania taryf dla usług przesyłowych oferowanych w ramach GIPL, definiowania produktów przepustowości oraz opracowywania innych postanowień w kodeksach sieci, zarówno w Polsce jak i na Litwie. OSP podkreślają jednak, że wynik Procedury będzie miał charakter wyłącznie niewiążący i informacyjny, i nie będzie stanowił zobowiązania ani dla GAZ-SYSTEM, ani dla AMBER GRID do podejmowania jakichkolwiek wiążących decyzji.

3. PODSTAWA PRAWNA PROCEDURY

3.1 OSP prowadzą niniejszą Procedurę w oparciu o przepisy art. 16 ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz.U. L 211 z 14.8.2009, s. 36), a także z uwzględnieniem przepisów art. 9 NC TAR.

3.2 Ponadto Procedura jest prowadzona przez GAZ-SYSTEM zgodnie z postanowieniami punktu 2.2.1.12 obowiązującej IRiESP GAZ-SYSTEM S.A.¹, zgodnie z którymi do obowiązków operatora systemu przesyłowego w Polsce należy „przeprowadzanie okresowych badań zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową, których wyniki będą brane pod uwagę przy (...) przeprowadzaniu procedur udostępnienia nowo budowanych lub rozbudowywanych fizycznych punktów wejścia”.

4. HARMONOGRAM PROCEDURY

OSP zamierzają przeprowadzić procedurę zgodnie z przedstawionym poniżej harmonogramem.

	DATA	Etap Procedury
1.	4 listopada 2020 r.	Rozpoczęcie procedury wraz z publikacją Regulaminu
2.	25 listopada 2020 r.	Webinar na temat niewiążącego badania rynku
3.	7 grudnia 2020 r.	Ostateczny termin złożenia Kwestionariusza
4.	21 grudnia 2020 r.	Analiza Kwestionariuszy złożonych w trakcie Procedury przez OSP
5.	23 grudnia 2020 r.	Ogłoszenie wyników Procedury (tylko ogólne podsumowanie wyników)

Niezależnie od powyższego, OSP mogą w dowolnym momencie przedłużyć czas trwania każdego etapu Procedury przed upływem terminu wyznaczonego dla danego etapu. Zmiany terminu będą ogłaszane niezwłocznie przez OSP.

¹ Aktualnie obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej GAZ-SYSTEM, przyjęta zgodnie z obowiązującymi przepisami i opublikowany na stronie internetowej GAZ-SYSTEM S.A. <https://www.gaz-system.pl/customer-zone/tnc/transmission-network-code/https://en.gaz-system.pl/strefa-klienta/iriesp/instrukcja-ruchu-i-eksploatacji-sieci-przesylowej/>

5. PROCEDURA BADANIA RYNKU

- 5.1 Regulamin określa zasady i warunki Procedury, jak również prawa i obowiązki uczestniczących w niej podmiotów (zwanymi dalej „Uczestnikami”), określone przez OSP.
- 5.2 Złożenie Kwestionariusza jest jednoznaczne z akceptacją postanowień niniejszego Regulaminu przez Uczestnika.
- 5.3 Zgodnie z zakładanym harmonogramem realizacji projektu GIPL zdolności punktu połączenia międzysystemowego GIPL zostaną udostępnione na rynku z początkiem roku kalendarzowego 2022. Przewiduje się, że wszelkie ewentualne zmiany w taryfie lub modelu alokacji zdolności przesyłowych, o ile zostaną wprowadzone przez OSP, ze względu na konieczność przeprowadzenia procesu przygotowawczego, mogłyby zostać wprowadzone nie wcześniej niż od roku kalendarzowego 2023. Byłoby zatem wskazane, aby poziom zapotrzebowania w Kwestionariuszu został określony począwszy od Roku Gazowego² 2022/2023 i przez okres 15 Lat Gazowych.
- 5.4 Uczestnicy rynku zainteresowani udziałem w Procedurze powinni wypełnić i złożyć Kwestionariusz określający ich zapotrzebowanie, zgodnie ze wzorem stanowiącym Załącznik nr 1 do niniejszego Regulaminu.
- 5.5 W Kwestionariuszu Uczestnik podaje m.in. następujące informacje:
 - 5.5.1 Dane spółki Uczestnika (należy wypełnić wszystkie pola w Kwestionariuszu);
 - 5.5.2 Niewiążąca informacja/sprawozdanie dotyczące punktu połączenia międzysystemowego GIPL:
 - 5.5.2.1 zapotrzebowanie na Przepustowość punktu połączenia międzysystemowego GIPL w obu kierunkach przepływu, tj. z Litwy do Polski, jak również z Polski do Litwy, wraz z dodatkowymi informacjami o planowanym wykorzystaniu, w zależności od następujących czynników:
 - (a) poziomu zastosowanego rabatu w stosunku do taryfy przesyłowej opartej na przepustowości punktu połączenia międzysystemowego GIPL – dla każdego z poziomów analizowanych w Kwestionariuszu,
 - (b) rodzaj standardowego produktu przepustowości,
 - (c) preferencje co do sezonu zimowego/letniego,
 - 5.5.2.2 zainteresowanie modelem alokacji przepustowości typu „implicit” (ICA), w tym dodatkowe szczegółowe informacje dotyczące tego modelu oraz produkty przepustowości, jakie mogłyby być rezerwowane z

² Okres od godziny 05:00 (UTC) dnia 1 października danego roku kalendarzowego do godziny 05:00 (UTC) dnia 1 października następnego roku kalendarzowego

zastosowaniem modelu ICA. Ogólne informacje na temat modelu ICA przedstawiono w Załączniku nr 2 do Regulaminu,

5.5.2.3 ewentualne dodatkowe informacje (jeśli takie są), wskazujące na usprawnienia, jakie OSP mogłoby wprowadzić w konstrukcji zasad dostępu do GIPL w celu zwiększenia poziomu wykorzystania i wartości tego połączenia międzysystemowego.

5.6 Po otrzymaniu Kwestionariuszy, GAZ-SYSTEM i AMBER GRID dokonają oceny zapotrzebowania i preferencji Uczestników na przepustowość punktu połączenia międzysystemowego GIPL oraz sposobów jej alokacji przy różnych założeniach, co będzie przydatne w kontekście przyszłej optymalizacji warunków dostępu do punktu połączenia międzysystemowego GIPL.

6. ZŁOŻENIE KWESTIONARIUSZA

6.1 Kwestionariusz należy złożyć w terminie zgodnym z Harmonogramem określonym w punkcie 4, w formie przewidzianej w punkcie 6 niniejszego Regulaminu.

6.2 Kwestionariusz składany jest drogą elektroniczną, tj. jako dokument opatrzony podpisem elektronicznym lub jako skan wypełnionego i podpisanego Kwestionariusza, wraz z wypełnioną elektroniczną wersją Kwestionariusza w formacie arkusza kalkulacyjnego Microsoft Excel. Kwestionariusz i odpowiednie załączniki powinien zostać złożony w angielskiej wersji językowej. Z zastrzeżeniem postanowień punktów 6.4-6.5 poniżej, Kwestionariusz i odpowiednie załączniki powinny być złożone do każdego z OSP na adresy e-mail: badanierynku@gaz-system.pl oraz consultation@ambergrid.it.

6.3 Ocenie w ramach Procedury podlegaty będą wyłącznie Kwestionariusze podpisane przez osobę upoważnioną do reprezentowania Uczestnika.

6.4 Kwestionariusz złożony przez uczestnika rynku posiadającego umowę o świadczenie usług przesyłowych z AMBER GRID i przesyłany z zarejestrowanego adresu e-mail – tylko dla AMBER GRID – można złożyć bez pełnomocnictwa. Nie ma to jednak wpływu na sposób składania Kwestionariusza w GAZ-SYSTEM.

6.5 W przypadku GAZ-SYSTEM, wraz z Kwestionariuszem należy złożyć podpisane klauzule RODO dla odpowiednich osób (zgodnie z wzorem stanowiącym Załącznik nr 3), drogą elektroniczną, tj. jako dokument opatrzony podpisem elektronicznym lub jako skan wypełnionego i podpisanego dokumentu.

6.6 Uczestnicy mogą składać nowe Kwestionariusze w terminie określonym w Harmonogramie jako "Ostateczny termin złożenia Kwestionariusza". Nowy Kwestionariusz zastępuje poprzedni, a wszystkie informacje z poprzedniego

Kwestionariusza zostaną pominięte. Nowy Kwestionariusz powinien spełniać wymogi, o których mowa w niniejszym Regulaminie.

- 6.7 Jeśli Kwestionariusz nie będzie zawierał wszystkich istotnych informacji, lub udzielone odpowiedzi będą budziły wątpliwości co do interpretacji, OSP zastrzegają sobie prawo do skontaktowania się z Uczestnikiem w celu wyjaśnienia treści Kwestionariusza oraz wszelkich nieścisłości.

7. POUFNOŚĆ

- 7.1 OSP zobowiązani są traktować wszystkie informacje uzyskane od Uczestników w trakcie trwania Procedury jako poufne. OSP zobowiązują się do wykorzystywania informacji uzyskanych w trakcie Procedury wyłącznie do celów Procedury.
- 7.2 OSP mogą ujawniać informacje uzyskane od Uczestników w trakcie trwania Procedury w ramach swojej struktury własnościowej oraz w trakcie rozmów lub postępowań prowadzonych przez uprawnione organy administracji, takie jak właściwy krajowy organ regulacyjny czy Komisja Europejska, oraz jeśli wymagają tego regulacje prawne, decyzję sądową, decyzję administracyjną lub jeśli informacje te zostały już upublicznione w momencie ich ujawnienia, bez naruszania zasad poufności określonych w niniejszym Regulaminie.
- 7.3 Ponadto, OSP mogą ujawniać osobom trzecim informacje w formie zagregowanej i zanonimizowanej. Informacje w tej formie mogą być ujawniane uczestnikom rynku, podczas planowanych spotkań, warsztatów itp., jak również właściwym organom w celu uzyskania zezwoleń lub osobom zaangażowanym w realizację projektu GIPL.
- 7.4 OSP mogą także ujawnić informacje wszelkim konsultantom lub doradcom zaangażowanym przez OSP w ramach realizacji projektu GIPL, z zastrzeżeniem że konsultant lub doradca jest zobowiązany do zachowania poufności przekazanych informacji.

8. POSTANOWIENIA KOŃCOWE

- 8.1 OSP potwierdzają, że Procedura jest niewiążąca. Zgłoszone zapotrzebowanie i propozycje dotyczące zasad dostępu do GIPL, uzyskane w wyniku Procedury nie będą zobowiązywały OSP do podjęcia wiążących decyzji dotyczących przyszłych modeli alokacji czy kształtowania taryf dla punktu połączenia międzysystemowego GIPL.

- 8.2 Procedura jest otwarta dla wszystkich zainteresowanych podmiotów, niezależnie od tego, czy posiadają aktualną umowę przesyłową z GAZ-SYSTEMEM lub AMBER GRID. OSP pragną jednak podkreślić, że wszelkie wiążące rezerwacje zdolności punktu połączenia międzysystemowego GIPL, w ramach ewentualnych przyszłych procedur alokacji prowadzonych przez OSP, będą możliwe tylko dla uczestników rynku posiadających ramowe umowy przesyłowe zawarte z każdym z OSP.
- 8.3 Wszystkie koszty związane z uczestnictwem w Procedurze są ponoszone wyłącznie przez Uczestnika i nie będą zwracane przez OSP.
- 8.4 Niniejszy Regulamin nie stanowi oferty złożonej Uczestnikom w rozumieniu art. 66 § 1 ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2019 r., poz. 1145, z późn. zm.) lub odpowiednich przepisów Kodeksu cywilnego Republiki Litewskiej.
- 8.5 Ani Uczestnik, ani OSP nie ponoszą wobec siebie wzajemnej odpowiedzialności za jakiegokolwiek szkody, w tym za utratę zysków, poniesione w związku z Procedurą, chyba że dana strona poniosła szkodę w wyniku umyślnego działania drugiej strony.
- 8.6 Wszelkie spory pomiędzy GAZ-SYSTEM a Uczestnikiem, powstałe w związku z postanowieniami niniejszego Regulaminu, podlegają prawu Rzeczypospolitej Polskiej.
- 8.7 Wszelkie spory pomiędzy AMBER GRID a Uczestnikiem, powstałe w związku z postanowieniami niniejszego Regulaminu, podlegają prawu Republiki Litewskiej.
- 8.8 Promotorzy zastrzegają sobie prawo do zmiany lub uzupełnienia Regulaminu, w tym wydłużenia terminów określonych w niniejszym Regulaminie, w szczególności w przypadku zmiany przepisów prawa, konieczności uzyskania zgód administracyjnych lub decyzji właściwych organów. Takie zmiany i uzupełnienia będą publikowane na stronach internetowych OSP.
- 8.9 Jeżeli którekolwiek z postanowień niniejszego Regulaminu okaże się niezgodne z prawem lub niewykonalne, postanowienie takie zostanie uznane za wyłączone z jego treści. Pozostałe postanowienia Regulaminu pozostaną w mocy, a postanowienie uznane za niezgodne z prawem lub niewykonalne zostanie zastąpione podobnym postanowieniem odzwierciedlającym pierwotne intencje OSP w zakresie, w jakim jest ono zgodne z obowiązującym prawem.
- 8.10 Klauzula informacyjna wynikająca z art. 13 i 14 RODO stanowi w odniesieniu do GAZ-SYSTEM Załącznik nr 3 do Regulaminu, natomiast w odniesieniu do Amber Grid Załącznik nr 4 do Regulaminu. Podmioty uczestniczące w Procedurze zobowiązują się do zapoznania się z jej treścią oraz do udostępnienia jej osobom, których dane osobowe zostaną przekazane w związku z toczącą się Procedurą.

9. JĘZYK, POWIADOMIENIA I DANE KONTAKTOWE

- 9.1 Regulamin i załączniki do niego zostały przygotowane w angielskiej, polskiej i litewskiej wersji językowej. Polskie i litewskie wersje językowe zostały przygotowane wyłącznie w celach informacyjnych. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności między tymi wersjami językowymi, rozstrzygająca będzie wersja angielska.
- 9.2 Preferowanym językiem dla wszelkich pytań i wyjaśnień w trakcie Procedury jest język angielski, jednak GAZ-SYSTEM będzie akceptował korespondencję również w polskiej wersji językowej, a AMBER GRID w litewskiej wersji językowej.
- 9.3 W terminie określonym w Harmonogramie, Uczestnicy powinni złożyć OSP wypełniony Kwestionariusz drogą elektroniczną na każdy z poniższych adresów: badanierynku@gaz-system.pl oraz consultation@ambergrid.lt, zgodnie z wymogami formalnymi określonymi w punkcie 6. Te same adresy e-mail będą wykorzystywane w przypadku wszelkich pytań i wyjaśnień dotyczących Procedury.

ZAŁĄCZNIKI:

1. Załącznik nr 1 – Kwestionariusz
2. Załącznik nr 2 – Opis alokacji przepustowości typu „implicit”
3. Załącznik nr 3 – Klauzula informacyjna RODO odnosząca się do GAZ-SYSTEM
4. Załącznik nr 4 – Klauzula informacyjna RODO odnosząca się do Amber Grid