مرسوم اتحادي رقم (151) لسنة 2024
بالتصديق على اتفاقية بين حكومة جمهورية كازاخستان
وحكومة دولة الإمارات العربية المتحدة بخصوص تنفيذ محطة طاقة الرياح

نحن محمد بن زايد آل نهيان رئيس دولة الإمارات العربية المتحدة،

- بعد الاطلاع على الدستور،
- وعلى القانون الاتحادي رقم (1) لسنة 1972 بشأن اختصاصات الوزارات وصلاحيات الوزراء، وتعديلاته،
- وبناءً على ما عرضه وزير الطاقة والبنية التحتية، وموافقة مجلس الوزراء، وتصديق المجلس الأعلى للاتحاد،

رسمنا بما هو آت:

المادة الأولى

صُودق على اتفاقية بين حكومة جمهورية كازاخستان وحكومة دولة الإمارات العربية المتحدة بخصوص تنفيذ محطة طاقة الرياح، والتي تم التوقيع عليها في دبي بتاريخ 2 ديسمبر 2023، والمرفق نصوصها.

المادة الثانية

على وزير الطاقة والبنية التحتية تنفيذ هذا المرسوم من تاريخ صدوره، ويُنشر في الجريدة الرسمية.

محمد بن زايد آل نهيان
رئيس دولة الإمارات العربية المتحدة

صدر عنا في قصر الرئاسة – أبوظبي:
بتاريخ: 29 / ربيع الآخر / 1446هـ
الموافق: 1 / نوفمبر / 2024م

اتفاقية

بين كلٍ من

حكومة جمهورية كازاخستان

و

حكومة دولة الإمارات العربية المتحدة

بخصوص

تنفيذ محطة طاقة الرياح

حكومة دولة الإمارات العربية المتحدة

من جانب

و

حكومة جمهورية كازاخستان

من الجانب الآخر

(يُشار إليهما مجتمعينِ بلفظ "**الطرفين**")

نظراً إلى:

(أ) رغبة الطرفان في توطيد وترسيخ علاقاتهما في مجال الطاقة، وتنويع مصادر الطاقة لديهما وتعزيز وتطوير الطاقات المتجددة والتقنيات الخضراء المبتكرة واستخدامها بكفاءة.

(ب) التعاون الوثيق بين الشركات الكازاخستانية والإماراتية في العديد من المجالات بما في ذلك الطاقة وكذلك الشراكات والمشاريع القائمة الجاري تنفيذها في هذه المجالات بفضل دعم ومساندة الطرفين.

(ج) أهداف جمهورية كازاخستان وسياساتها الطموحة لمكافحة الاحتباس الحراري، بما في ذلك هدفها المتمثل في تحقيق الحياد الكربوني بحلول عام 2060، وذلك عن طريق المشاريع ونقل التكنولوجيا في قطاع الطاقات المتجددة.

اتفق الطرفان على ما يلي:

المادة (1)

الغرض

(1) يتمثل الغرض من الاتفاقية (يُشار إليها فيما بعد بلفظ "**الاتفاقية**") في تنفيذ التعاون بين الطرفين لمواجهة ظاهرة الاحتباس الحراري عن طريق تعزيز وتطوير وتنفيذ المشاريع الرئيسية في قطاع الطاقة المتجددة والتنمية المستدامة في جمهورية كازاخستان.

(2) وعلى وجه الخصوص، تسعى الاتفاقية إلى تعزيز المشاريع التي يمكن أن تسهم في تحقيق أهداف وأولويات والتزامات كل طرف من الأطراف في مجالات أمن الطاقة والتحول الأخضر وخفض الانبعاثات.

المادة (2)

الموضوع

(1) تسري هذه الاتفاقية على قطاع مشاريع الطاقة المتجددة والتقنيات الخضراء والابتكارات الرامية إلى إنتاج الطاقة وتخزينها، بما في ذلك الكهرباء.

(2) يعتزم الطرفان تطبيق هذه الاتفاقية على المشاريع الرئيسية ("**المشاريع الرئيسية**") المُزمع تنفيذها على أراضي جمهورية كازاخستان، مع مراعاة قبول جمهورية كازاخستان لها وقدرتها على تقديم مساهمة فعالة وكبيرة في تحقيق الأهداف المذكورة أعلاه للطرفين. وبناءً على ذلك، ينبغي أن تستوفي المشاريع الرئيسية الشروط التالية بشكل تراكمي:

(أ) القدرة الإجمالية للمشاريع الرئيسية هي (1 جيجاوات).

(ب) انخفاض سنوي في انبعاثات ثاني أكسيد الكربون.

(ج) إنتاج الكهرباء من مصادر متجددة (موارد الرياح البرية).

(د) استقرار وموثوقية دمج المشاريع الرئيسية في نظام الطاقة الموحد لجمهورية كازاخستان لتعزيز أمن الطاقة في جمهورية كازاخستان.

(هـ) إنتاج وبيع الكهرباء مقابل تعريفة محددة للمشروع الرئيسي ذي الصلة في الملحق (1) أدناه ("**التعريفة**").

(و) مدة شراء الطاقة البالغة (25) عام من تاريخ العمليات التجارية لكل من المشاريع الرئيسية (حسبما يُمدد) ("**المدة**") لدعم استراتيجية الأطراف لتحقيق الحياد الكربوني بما يتفق مع أهداف هذه الاتفاقية.

(ز) ضمان أمن الطاقة واستقلالية جمهورية كازاخستان، التي يُنفذ كل مشروع رئيسٍ على أراضيها، والمساهمة في استقرار وموثوقية شبكة الكهرباء الوطنية.

(ح) تضطلع شركة المشروع ("**شركة المشروع**") التي أنشأتها الكيانات ("**المطورين**") بتطوير المشاريع الرئيسية التي لديها:

- القدرات المالية والتقنية لتنفيذ كل من المشاريع الرئيسية ، و
- خبرة قابلة للإثبات في تطوير واستثمار وتمويل وتشغيل مشاريع الطاقة المتجددة (1) في آسيا الوسطى، و (2) استخدام نظام تخزين الطاقة.

(ط) ستبذل شركة المشروع جهودًا معقولة تجاريًا لاستخدام الأعمال والخدمات المدنية المحلية إلى الحد الممكن والسهل الوصول إليه في جمهورية كازاخستان، وكذلك جهودًا معقولة تجاريًا للنظر في إمكانية التوطين وفقًا للجودة والتوقيت والمواصفات الفنية والمتطلبات الأخرى (بما في ذلك متطلبات المؤسسات المالية) ، على الرغم من أن شركة المشروع ليس لديها أي التزامات في هذا الشأن وأن هذه الالتزامات لن تنطبق على شركة المشروع في المستقبل.

(3) إن أسماء المطورين المحددين والتفاصيل والشروط المحددة للمشاريع الرئيسية مدرجة في الملحق (1) أدناه.

(4) تتضمن الاتفاقية الماثلة مبادئ عامة لتعاون الطرفين، ولا تفرض أي التزام على كليهما بتنفيذ أي من المشاريع الرئيسية.

(5) تسري شروط وأحكام هذه الاتفاقية على جميع المشاريع الرئيسية والمراحل المرتبطة بها على النحو المبين في الملحق (1).

المادة (3)

تنفيذ الاتفاقية

(1) يتعاون الطرفان على تطوير وإنشاء وتنفيذ وتشغيل المشاريع الرئيسية في قطاع الطاقة المتجددة والتقنيات والابتكارات الخضراء على أراضي جمهورية كازاخستان، بما في ذلك:

(أ) التعاون فيما بين سلطات الطرفين.

(ب) التعاون بين القطاع الخاص لكلا الطرفين.

(ج) نقل التقنيات اللازمة في قطاع الطاقة المتجددة وتخزينها.

(د) تبادل المعرفة والتقنيات في قطاع الطاقة المتجددة والتوليد والتخزين.

(2) يتفق الطرفان على ضرورة التشاور والتنسيق المنتظم لضمان تنفيذ الاتفاقية. وفي هذا السياق، يُعيِّن الطرفان ممثلين مفوضين أصولًا لإجراء هذه المشاورات والتنسيق. من طرف جمهورية كازاخستان تكون وزارة الطاقة في جمهورية كازاخستان. ومن طرف دولة الإمارات العربية المتحدة تكون وزارة الطاقة والبنية التحتية في دولة الإمارات. ويقوم الطرفان بإخطار بعضهما البعض عبر القنوات الدبلوماسية في حالة تغيير أسماء وتفاصيل هذه السلطات أو نقل مهامها إلى سلطات أخرى.

المادة (4)

الإطار القانوني للمشاريع الرئيسية

(1) يكفل الطرفان شفافية الأُطُر القانونية والتشريعية والتنظيمية المُزمع تنفيذ المشاريع الرئيسية في نطاقها.

(2) يتعيّن على طرف جمهورية كازاخستان إجراء التفاوض وأن يبرم مع شركة المشروع – حسب الاقتضاء – والمطورين والجهات المُقرضة والمشاركين الآخرين في المشاريع الرئيسية الاتفاقيات التالية:

(أ) يبرم مركز التسويات المالية لدعم مصادر الطاقة المتجددة ("**مركز التسويات المالية**") اتفاقية شراء الطاقة.

(ب) تبرم حكومة جمهورية كازاخستان وشركة المشروع اتفاقية استثمار ويرفق بها مشروع اتفاقية شراء الطاقة المتفق عليها ("**اتفاقية الاستثمار**").

(ج) تبرم شركة تشغيل كهرباء كازاخستان ("**كيجوك**") وشركة المشروع عقد للتوزيع الفني لإمدادات الكهرباء إلى الشبكة واستخدامها و عقد الصيانة بخصوص خطوط النقل العلوي و عقد توصيل شبكة الكهرباء.

(د) تبرم فيما بين حكومة إقليم جامبيل في كازاخستان وشركة المشروع اتفاقية إيجار الأراضي.

والاتفاقيات الأخرى التي ستحدد وتطبق الشروط التي تُنظِّم هذه المشاريع الرئيسية ("**مستندات المشاريع الرئيسية**").

المادة (5)

الإطار القانوني للمشاريع الرئيسية

تتطلب جمهورية كازاخستان على أنه فيما يتعلق بكل من المشاريع الرئيسية المزمع تنفيذها على أراضيها، يجب أن تتضمن مستندات المشاريع الرئيسية الشروط الرئيسة التالية:

(1) ينبغي أن تكون الشروط وتوزيع المخاطر بين الطرفين متوازنة ومقبولة لدى مُقرضي تمويل المشاريع الدوليين لتمكين شركة المشروع من جمع تمويل المشاريع دون حق الرجوع من مؤسسات تمويل التنمية الدولية والجهات المُقرضة التجارية.

(2) بالنظر إلى المميزات التقنية لكل من المشاريع الرئيسية ، يتم تحديد المشتري ليكون هو مركز التسويات المالية لدعم مصادر الطاقة المتجددة وفقًا لقانون جمهورية كازاخستان الصادر بتاريخ 4 يوليو 2009، بالرقم (4-165) "في شأن دعم استخدام مصادر الطاقة المتجددة"، الذي يشتري الكهرباء الناتجة عن المحطة عن المدة.

ينبغي إبرام اتفاقية شراء الطاقة لتنفيذ كل من المشاريع الرئيسية دون إجراء مزايدة لمصادر الطاقة المتجددة أو أي إجراء آخر لتقديم العطاءات، على أن تتضمن الشروط التي اتفق عليها الطرفين، ولا يُشترط أن تستند إلى أي نموذج اتفاقية شراء طاقة سبق اعتماد استخدامه من مركز التسويات المالية.

(3) ينبغي أن تنص اتفاقية شراء الطاقة على شراء الكهرباء بالتعريفة من كل من المشاريع الرئيسية للمدة، على أن تقبض شركة المشروع التعريفة لأي توليدٍ مبكر للطاقة من توربينات الرياح قبل تاريخ العمليات التجارية ولمدة لا تزيد عن 18 شهرا.

(4) يتعيّن على أطراف كل من المشاريع الرئيسية إبرام مستندات المشاريع الرئيسية التي تأخذ في الاعتبار قوانين جمهورية كازاخستان السارية في تاريخ توقيع هذه الاتفاقية وكذلك المعايير الدولية وأفضل الممارسات المستخدمة لتنفيذ مشاريع الطاقة المتجددة المماثلة على مستوى العالم ومتطلبات التمويل الدولي.

(5) لا يجوز للأطراف المعنية، عند تحرير مستندات المشاريع الرئيسية ، تطبيق الإجراءات المنصوص عليها في قوانين جمهورية كازاخستان لاعتماد هذه المستندات، باستثناء متطلبات الإجراءات المؤسسية الإلزامية. لا يعفي هذا البند شركة المشروع من ضرورة الالتزام بالإجراءات التنظيمية النافذة رعلى ربط كل مشروع رئيسٍ بالشبكة.

(6) يضطلع مركز التسويات المالية بشراء الكهرباء من شركة المشروع وفقًا لشروط اتفاقية شراء الطاقة. تجري عملية شراء الكهرباء وإرسالها من كل من المشاريع الرئيسية على أساس الأولوية مع دورة دفع شهرية بناء على شروط "خذ أو ادفع" المتعارفة دوليًا حيث ستحصل شركة المشروع على التعريفة المضمونة لتوفير الكهرباء حتى لو لم يطلب مركز التسويات المالية هذه الكهرباء أو يستلمها. الاستثناءات الوحيدة لشروط "خذ أو ادفع" ستكون حالات التقليص الناتجة عن الصيانة المخططة وغير المخططة للشبكة، وحالات طوارئ الشبكة والإصلاحات الطارئة ذات الصلة، والقوة القاهرة للشبكة، وعدم توفر الشبكة، وعند كل حالة، ذات تأثير جوهري على أي من المشاريع الرئيسية و لمدة إجمالية محدودة سنويًا يتم تحديدها في مستندات المشاريع الرئيسية لضمان الجدوى الاقتصادية لكل من المشاريع الرئيسية. تُقاس جميع الكهرباء المنتجة على عدادات الطاقة في داخل مزرعة الرياح في كل من المشاريع الرئيسية.

(7) في حالِ وإلى الحد الذي تُمنع بموجبه شركة المشروع أو تتأخر في التشغيل، أو تقييدها أو تأخيرها، في توصيل الطاقة إلى نقطة اتصال الشبكة نتيجة لحادثة أو أكثر من أحداث المخاطر السياسية أو أحداث مخاطر المشتري أو خرق مستندات المشاريع الرئيسية من جمهورية كازاخستان أو الأطراف الخاضعة لسيطرتها بعد ذلك لأي مدة تستمر فيها هذه الأحداث أو الظروف، تحصل شركة المشروع على إعفاء من المسؤولية. بالإضافة إلى ذلك، يحق لشركة المشروع تعويضها عن الطاقة المولدة المعتبرة وكذلك تمديد الوقت لأداء التزاماتها عند الاقتضاء، والتي يتم حسابها وفقًا لمستندات المشاريع الرئيسية.

(8) تتخذ جمهورية كازاخستان، بغرض دعم إنتاج واستخدام الطاقة المتجددة في الشبكة للحد الفعال من الاعتماد على مصادر الطاقة غير المتجددة، التدابير اللازمة لتقليص مدى التأثير على كل من المشاريع الرئيسية في فترات

الاستجابة للطوارئ في نظام الطاقة الكهربائية الموحد لجمهورية كازاخستان، والتي يتم فيا فصل أي من المشاريع الرئيسية عن الشبكة.

(9) تستفيد شركة المشروع والجهات المُقرضة لها ومساهموها من التزامات دعم الدفع لجمهورية كازاخستان والأطراف الخاضعة لسيطرتها فيما يتعلق بالتزام الدفع لمركز التسويات المالية بموجب اتفاقية شراء الطاقة والملاءة المالية لمركز التسويات المالية والقدرة على أداء التزاماته.

(10) يتعيّن على طرف جمهورية كازاخستان التأكد من وجود خطاب اعتماد مضمون في جميع الأوقات خلال مدة كل من المشاريع الرئيسية لصالح شركة المشروع مع رصيد دائن لا يقل عن 4 دفعات شهرية للتعريفة بموجب اتفاقية شراء الطاقة الصادرة عن البنك مع التصنيف الائتماني المقبول لشركة المشروع ومقرضيها.

في حالِ طلب خطاب الاعتماد واستخدام الرصيد الدائن، يكون هناك التزام بتجديد الرصيد إلى المبلغ الأصلي. سيُطلب من شركة المشروع تقديم سند ضمان فيما يتعلق بتأخرها لتحقيق تاريخ العمليات التجارية المستهدف.

(11) تتعهد جمهورية كازاخستان بسداد التعويض لشركة المشروع في شكل مدفوعات متزايدة للكهرباء بموجب اتفاقية الاستثمار واتفاقية شراء الطاقة عن أي زيادة في التكاليف التي يتكبدها كل من المشاريع الرئيسية في أي من الأحداث التالية:

11-1 أحداث التقليص بخلاف تلك المدرجة في مستندات المشاريع الرئيسية ، مثل استثناءات لنظام "الأخذ أو السداد".

11-2 التغيير في القانون، بما في ذلك على سبيل الذكر لا الحصر، سن أي قوانين جديدة، أو تعديل القوانين الحالية أو تغيير في تفسير أو تطبيق القوانين الحالية ، أوالتأخير في الحصول على الموافقات الحكومية.

11-3 التغير في قوانين و أنظمة الشبكة.

11-4 حالة تقصير من جمهورية كازاخستان أو الطرف المسيطر عليها بموجب أي من مستندات المشاريع الرئيسية.

11-5 حدث التطوير التنافسي.

11-6 ارتفاع تكاليف الأراضي.

(12) تتعهد جمهورية كازاخستان بسداد تعويض لشركة المشروع عن أي تكاليف تتكبدها شركة المشروع امتثالًا لمتطلبات الجهات المُقرضة أو الحكومة فيما يتعلق بأي إعادة توطين للسكان المتأثرين بأي من المشاريع الرئيسية أو نتيجة لاكتشافات أثرية و خسائر زراعية و إعادة تصنيف قطع الأراضي و غيرها من الأنشطة المماثلة.

(13) تتعهد جمهورية كازاخستان بسداد مبلغ التعويض لشركة المشروع في الاحتمالات وبالمبالغ التالية:

13-1 في حالِ الإنهاء بسبب التقصير عن السداد من جمهورية كازاخستان أو الطرف الذي يسيطر عليه وأي أحداث مخاطر قيد سيطرة جمهورية كازاخستان (مثل القوة القاهرة السياسية بما في ذلك المصادرة أو التأميم) والتغيير في القانون وأعمال الأدوات الحكومية أو التأخير في اتخاذ الإجراءات، والتقليص المطول أو الإنهاء الآخر من جمهورية كازاخستان مع عدم وجود تقصير في المشاريع الرئيسية – مبلغ التعويض الكافي لسداد أي مقرضين وأي مشروع لمساهمي الشركة عن حقوق الملكية بالكامل والعائد على رأس المال ولتغطية تكاليف الإنهاء.

13-2 في حالِ الإنهاء بسبب التقصير من طرف أي من المشاريع الرئيسية – المبلغ الكافي لسداد أي مقرضين وتغطية تكاليف الإنهاء.

13-3 في حالِ الإنهاء بسبب حدث القوة القاهرة الطبيعية المطول على مدار (180) يوم – المبلغ الكافي لسداد أي مقرضين وأي مساهمين في شركة المشروع مقابل حقوق الملكية لتي ساهموا بها بالكامل ولتغطية تكاليف الإنهاء، و

4-13 في حالِ الإنهاء في احتمالاتٍ أخرى – المبلغ المتفق عليه بين الطرفين في مستندات المشاريع الرئيسية.

(14) لن تكون ثمَّة تكاليف مفروضة من أجل إيقاف التشغيل النهائي أو من أجل إعادة الوضع لأصله على شركة المشروع أو مساهميها أو مقرضيها. تكون جميع هذه التكاليف على نفقة جمهورية كازاخستان شريطة أن تضطلع شركة المشروع بأعمال إيقاف التشغيل اللازمة إذا طلبت جمهورية كازاخستان أو الكيانات الخاضعة لسيطرتها وتمويلها.

(15) يسمح لشركة المشروع باستخدام أي أفراد وشركات تراها ضرورية لتنفيذ المشاريع الرئيسية. وفي حالِ طلبت شركة المشروع ومقاولوها والمقاولين من الباطن، في غضون مدة التشييد وبعد انقضاء عام واحد من تاريخ العمليات التجارية، استخدام عمال أجانب دون تصاريحٍ مطلوبة، تضطلع شركة المشروع بإخطار السلطات المحلية المشرفة على القوى العاملة الأجنبية، ويضمن الطرف الكازاخستاني حصول هؤلاء الأفراد والشركات على جميع تأشيرات وتصاريح الهجرة اللازمة على وجه السرعة، وعلى أي حال، في موعد لا يتجاوز (20) يومًا بعد تقديم الطلبات ذات الصلة.

(16) تتعهد جمهورية كازاخستان بعدم السماح بأي مشاريع وإنشاءات مجاورة من شأنها أن تؤثر على تدفق الرياح الذي يستخدمه اي من المشاريع الرئيسية لعملياته أو تعيق تشغيل اي من المشاريع الرئيسية بأي طريقة أخرى، مثل تطورات المباني الحضرية أو الجبال الاصطناعية أو أي هياكل عالية أو التعدين أو مشاريع استكشاف باطن الأرض المماثلة والمنشآت الصناعية واسعة النطاق أو مزارع الرياح الأخرى.

(17) تخضع مستندات المشاريع الرئيسية لقوانين جمهورية كازاخستان، باستثناء الاتفاقيات المحددة التي قد يطلبها المقرضون الدوليون للمشاريع الرئيسية لتخضع لقوانين إنجلترا وويلز. وتبت الأطراف في أي طلبات من هذا القبيل عند الاتفاق على مستندات المشاريع الرئيسية.

في حالِ طلبت شركة المشروع دعم تمويل مشروع لأي من المشاريع الرئيسية ، يتعيّن على الطرف الكازاخستاني والأشخاص الخاضعين لسيطرته إبرام

اتفاقيات مباشرة لصالح المقرضين الدوليين بالشروط القياسية المقبولة للمقرضين والتي تحكمها قوانين إنجلترا وويلز.

تُحل جميع النزاعات الناشئة عن تنفيذ مستندات المشاريع الرئيسية عن طريق التحكيم بموجب قواعد غرفة التجارة الدولية على أن يكون مقر التحكيم في لندن بالمملكة المتحدة. ينبغي صياغة مستندات المشاريع الرئيسية باللغة الإنجليزية وتسود النسخة الإنجليزية في حالة وجود أي نزاع (نزاعات).

(18) في حالِ طلب الجهات المُقرضة ذلك، تُصدر السلطة المخولة لجمهورية كازاخستان إخطارًا خطيًا مقبولًا للمقرضين الدوليين بشأن قدرة الطرف الكازاخستاني وأي من الأشخاص الخاضعين لسيطرته وتنفيذ ذلك أصولًا بموجب مستندات المشاريع الرئيسية وصلاحية وقابلية تنفيذ تلك المستندات في موعدٍ لا يتجاوز (15) يومًا بعد تنفيذها.

(19) لن يكون ثمة شرط لمشاركة شركة المشروع في سوق موازنة الكهرباء اللحظي لجمهورية كازاخستان. ومع الأخذ في الاعتبار الجوانب الفنية والاقتصادية والمالية، وكذلك احترام توازن المصالح الاقتصادية لأطراف المشاريع الرئيسية، اتفق الطرفان على تقييم مشاركة المشاريع الرئيسية في سوق موازنة الكهرباء اللحظي لجمهورية كازاخستان.

(20) إن التعريفة المعتمدة لكل من المشاريع الرئيسية بالدولار الأمريكي ("**الدولار**").

(21) ينبغي سداد جميع المدفوعات بموجب مستندات المشاريع الرئيسية بعملة "**التنغ**" بسعر الصرف في تاريخ السداد.

(22) ينبغي على الأطراف في كل من المشاريع الرئيسية الامتثال لجميع متطلبات تشريعات العملة لجمهورية كازاخستان، مع مراعاة ما يلي:

(أ) تتمتع أطراف المشاريع الرئيسية بحقٍ غير محدود في صرف عملة "التنغ الكازاخستاني" إلى الدولار الأمريكي بسعر الصرف المحدد أعلاه في نفس تاريخ السداد وإعادة هذه العملة الأجنبية من خلال الحسابات المصرفية.

(ب) يحق للأطراف في المشاريع الرئيسية الوفاء بالتزامات العملة الناشئة عن مستندات المشاريع الرئيسية دون قيود، وكذلك الحصول على أرباح بالعملة الأجنبية.

(ج) يضمن الطرف الكازاخستاني توفر أموال كافية بالدولار الأمريكي للسماح بالصرف بعملة "التينغ الكازاخستاني" بسعر الصرف المحدد أعلاه في نفس تاريخ السداد.

(د) تتمتع شركة المشروع وكياناتها مجموعتها بحقوق غير محدودة لفتح وحفظ واستخدام الحسابات المصرفية لدى المصارف والمؤسسات المالية الموجودة خارج جمهورية كازاخستان وتحويل الأموال بالعملة الصعبة من وإلى جمهورية كازاخستان باستخدام هذه الحسابات دون أي قيود.

(23) يضمن الطرف الكازاخستاني منح شركة المشروع جميع التراخيص والتفويضات والتصاريح و مراجعات الخبرة في الدولة والموافقات اللازمة (بما في ذلك تصاريح التصميم والبناء الموازية للأجزاء الرئيسة من كل من المشاريع الرئيسية) المطلوبة لتنفيذ المشروع في الوقت المناسب وتمويله في كل حالة في موعد لا يتجاوز شهر واحد بعد تقديم الطلب. لا يسري على عملية ربط المشاريع الرئيسية بالشبكة، والتي ينبغي أن تتبع الإجراءات والتوقيت المنصوص عليهما في تشريعات جمهورية كازاخستان بتاريخ الاتفاقية الماثلة.

(24) تُسدد شركة المشروع الضرائب وتستفيد حوافز الاستثمار والمزايا الضريبية المقدمة للمشاريع الاستثمارية بموجب، في كل حالة، بموجب قوانين جمهورية كازاخستان.

(25) تُعفى أي سلع ومواد ومعدات وقطع غيار مستوردة لأغراض المشاريع الرئيسية من أي متطلبات اعتماد لجمهورية كازاخستان، باستثناء تلك التي تتطلب شهادة امتثال بموجب تشريعات الاتحاد الاقتصادي للمنطقة الأوروبية الآسيوية.

في مثل هذه الحالات، بعد الاستيراد المشروط للبضائع، ينبغي تقديم الشهادة في مدة لا تزيد عن 60 يوم بعد تاريخ إعلان التخليص الجمركي.

(26) في حالِ كان اي من المشاريع الرئيسية تتضمن نظام تخزين طاقة البطارية ("**نظام التخزين**")، وفي حالِ كان مطلوبًا استخدامه بما لا يتجاوز الحد الأقصى لعدد الدورات المحددة في الملحق (1) في أي سنة تشغيل، ينبغي عندئذٍ زيادة التعريفة وفقًا لترشيد دورة حياة نظام التخزين المخفضة، أو إعفاء المشروع الرئيسي طبقًا لذلك من التراجع السنوي لسعة طاقة نظام التخزين المستقبلية، حيث يتمتع بالتزامات مدة نظام التخزين وضمانات متتالية استنادًا إلى المعايير التقنية لنظام التخزين.

(27) يتعيّن على جمهورية كازاخستان شراء نقل حقوق استخدام الأراضي إلى قطع الأراضي اللازمة لكل من المشاريع الرئيسية (بما في ذلك حق الطريق لخطوط النقل العلوي) والمقبولة للمطورين من قبل الهيئات الحكومية ذات الصلة دون عقد مناقصة (مزاد)، على أن يُحدد موعد هذا التحويل بعد توقيع مستندات المشاريع الرئيسية.

ينبغي أن يكون نطاق حقوق استخدام الأراضي كافيا للمطورين لتنفيذ كل من المشاريع الرئيسية وللمقرضين لتمويله دون حق الرجوع وسيكون من الممكن إنشاء ضمان كاف على حقوق استخدام الأراضي هذه لصالح المقرضين. ويمكن أيضا استخدام جميع الحقوق الأخرى المنصوص عليها في مستندات المشاريع الرئيسية كضمان للمقرضين، بما في ذلك عن طريق الإحالة.

في حالِ كان اي من المشاريع الرئيسية المشروع يخضع لمسافة ممتدة لخطوط النقل العلوي تتجاوز 125 كم بسبب قيود حق المرور، ينبغي زيادة التعريفة بشكل متناسب لتوفير التكلفة المتزايدة المرتبطة بمسافة خطوط النقل العلوي الأطول.

(28) إن أي موازنة كربونية أُنشأت بسبب كل من المشاريع الرئيسية ينبغي أن تكون ملكًا لشركة المشروع ويكون لها السلطة التقديرية الكاملة بشأن كيفية استخدام هذه الاعتمادات، ويكون لها حق غير محدود في تحويل هذه الائتمانات إلى مساهميها وتصدير واستخدام هذه الائتمانات خارج جمهورية كازاخستان.

(29) يتعهد المطورين بإعداد مبادرات تنمية المجتمع المحلي و برامج التدريب المهني وتبادل الخبرات لموظفي شركة المشروع من مواطني جمهورية كازاخستان ليتمك هؤلاء الموظفون من زيارة المشاريع الأخرى مثل المشاريع الرئيسية في الخارج، بما في ذلك دولة الإمارات العربية المتحدة.

(30) يقر جميع الأطراف في مستندات المشاريع الرئيسية بأن حكم التحكيم فيما يتعلق بأي من المشاريع الرئيسية سيكون نهائيًا وملزمًا، ويتنازل صراحة عن أي حصانة فيما يتعلق بأي تحكيم أو إجراءات قضائية تنشأ عن أو تتعلق بأي من مستندات المشاريع الرئيسية، شريطة ألا يسمح بأي أعمال تنفيذ قبل أو بعد أي حكم مثل حجز الممتلكات أو تنفيذها نتيجة التحكيم بموجب هذه الاتفاقية فيما يتعلق بما يلي:

(أ) الممتلكات، بما في ذلك أي حساب مصرفي مستخدم أو مخصص للاستخدام، عند أداء القيام بمهام التمثيل الدبلوماسي للدولة أو منشآتها القنصلية أو البعثات الخاصة أو ممثلي المنظمات الدولية أو الوفود لدى هيئات المنظمات الدولية أو في المؤتمرات الدولية

(ب) الممتلكات ذات الطابع العسكري و/أو المستخدمة و/أو المخصصة للاستخدام في أداء المهام العسكرية، و

(ج) ممتلكات البنك الوطني لجمهورية كازاخستان أو الممتلكات الموجودة في الإدارة الائتمانية للبنك الوطني لجمهورية كازاخستان.

المادة (6)

حماية الأفراد والبيئة

(1) ينبغي أن تمتثل المشاريع الرئيسية للتشريعات الحالية في جمهورية كازاخستان المتعلقة بتنفيذ دراسات الأثر الاجتماعي والبيئي التي يتعين إجراؤها على أراضي جمهورية كازاخستان.

(2) يتعيّن نشر هذه الدراسات و/أو إتاحتها لأي شخص مهتم عند الطلب.

المادة (7)

فض المنازعات

ينبغي تسوية النزاعات الناشئة عن تفسير و/أو تطبيق الاتفاقية الماثلة وديًا عن طريق المشاورات الثنائية أو التفاوض بين الطرفين.

المادة (8)

نطاق الاتفاقية وصلاحيتها

(1) اتفق الطرفان، استنادًا للاتفاقية الماثلة، على التعاون في مجال أمن الطاقة وتطوير تعاونهما الاقتصادي في هذا المجال.

(2) تهدف الاتفاقية إلى دعم المشاريع الرئيسية في مجال الطاقة المتجددة، وعلى وجه الخصوص:

(أ) ليس المقصود منها تنظيم جميع جوانب تعاون الطرفين في قطاع الطاقة و/أو التنمية المستدامة، على أن يحتفظ الطرفين بالحق في إبرام أي اتفاقية تعاونٍ أخرى.

(ب) تنطبق دون الإخلال ولا تلغي أو تحل محل تطبيق أي معاهدة أو اتفاقية دولية أخرى سارية بين الأطراف.

المادة (9)

النفاذ والتعديلات والإضافات والمدة

(1) تدخل هذه الاتفاقية حيز النفاذ من تاريخ استلام القنوات الدبلوماسية لآخر إخطار خطي بانتهاء الإجراءات الحكومية الدولية اللازمة لدخول هذه الاتفاقية حيز النفاذ.

(2) تُبرم هذه الاتفاقية لمدة زمنية غير محددة وتنتهي عند انقضاء ثلاثين (30) يومًا من تاريخ استلام أحد الطرفين إخطارًا خطيًا من الطرف الآخر عبر القنوات الدبلوماسية بنيته إنهائها.

(3) يتفق الطرفان على أنه قبل بدء الإجراءات المحلية اللازمة لدخولها حيز التنفيذ، الاتفاق على محتويات ونصوص وشروط اتفاقية الاستثمار و اتفاقية شراء الطاقة وكذلك أسماء المطورين والمطورين المشاركين المحددين للمشاريع الرئيسية.

(4) باستثناء الحد المطلوب للوفاء بالالتزامات المنصوص عليها في المادة (5) من الفِقْرة (22) (الشروط الرئيسة لتنفيذ المشاريع الرئيسية) أعلاه، لا تسري أحكام هذه الاتفاقية على المصرف الوطني لجمهورية كازاخستان، الذي ليس طرفًا في الاتفاقية الماثلة.

لا يجوز تفسير أي شيء في هذه الاتفاقية على أنه تنازل عن أي حصانات فيما يتعلق بالممتلكات المملوكة للمصرف الوطني لجمهورية كازاخستان (و/أو على أساس حق آخر) و/أو الممتلكات الموجودة في الإدارة الائتمانية للمصرف الوطني لجمهورية كازاخستان.

(5) يجوز تعديل الاتفاقية الماثلة بالاتفاق المتبادل بين الطرفين ويشكل جزءً لا يتجزأ منها، على أن يُنفذ بموجب بروتوكولات منفصلة وتدخل حيز التنفيذ بالطريقة المنصوص عليها في الفقرة 1 من هذه المادة.

أُبرِمت في هذا اليوم الموافق: _____2023، من نسختين أصليتين، باللغات العربية والكازاخستانية والروسية والإنجليزية وكل نصٍ متساوٍ في الحجية. في حالة وجود اختلافات في التفسير، تسود نسخة اللغة الإنجليزية.

بالنيابة عن:

حكومة جمهورية كازاخستان

_____

بالنيابة عن:

حكومة دولة الإمارات العربية المتحدة

_____

الملحق (1) للاتفاقية بين حكومة جمهورية كازاخستان وحكومة دولة الإمارات العربية المتحدة بشأن تنفيذ محطة طاقة الرياح: تفاصيل المطور والمشاريع الرئيسية

تسري الاتفاقية الماثلة على المشاريع الرئيسية التالية:

المشروع الرئيسي الأول:

من المتوقع أن يكون من المشروع الرئيسي الأول في إقليم "جامبيل" بجمهورية كازاخستان،وسيكون بالمواصفات التالية:

(1) مزرعة رياح بقدرة طاقة استيعابية 500 ميجاوات.

(2) نظام التخزين بقدرة (150) ميجاوات وسعة تخزين (300) ميجاوات في ساعة متصل بنظام التحكم التلقائي في تردد الشبكة الذي تديره "كيجوك". و تكون نسبة إتاحية نظام التخزين 95٪ خلال المدة على أساس حد أقصى لعدد دورات الشحن و التفريغ المكافئة 400 دورة سنويًا على مدار 25 عامًا. في حال التشغيل المبكر للمحطة، يبدأ تشغيل نظام التخزين على مراحل إولها عند 200 ميجاوات من القدرة الهوائية المركبة حسبما سيكون محددا في مستندات المشاريع الرئيسية.

(3) خط نقل علوي أحادي بجهد (220) كيلو فولت يصل طولها الى (125) كم، بحيث تربط المشروع الرئيسي الأول بمحطة "جامبيل" الفرعية الحالية عند نقطة التوصيل بمعدل (220) كيلو فولت.

يجوز للطرفين الاتفاق على نقاط توصيل بديلة أو برنامج توصيل عند الانتهاء من دراسة الربط بالشبكة.

يقع على عاتق شركة المشروع المسؤولية عن إنشاء مرافق الربط البيني، بما في ذلك خطوط النقل العلوية والربط البيني لشبكة (كيجوك)، المُزمع تحويلها إلى (كيجوك) للتشغيل والإدارة بتاريخ التشغيل التجاري المشروع الرئيسي الأول.

ومن المتفق عليه أيضًا أن تتحمل (كيجوك) المسؤولية التشغيلية الكاملة عن أصول هذه الشبكة وتضمن توافرها وإتاحيتها لنقل الطاقة تحت عقد الصيانة فيما يخص خطوط النقل العلوية التي تُعد جزءًا من مستندات المشاريع الرئيسية. وبالتالي، تتحمل

(كيجوك) مخاطر أي حالات تقليص للشبكة في أصول هذه الشبكة لأغراض مدفوعات الطاقة المعتبرة المنصوص عليها في الاتفاقية الماثلة ومستندات المشاريع الرئيسية ولجميع الأغراض الأخرى.

تتحمل (كيجوك) تكاليف أي خسائر في التكنولوجيا تنشأ عن أصول الشبكة و نظام التخزين، مع إدراج هذه التكاليف بطريقة إلزامية في الخدمات المنظمة في (كيجوك) وفقًا لتشريعات جمهورية كازاخستان.

تكون التعريفة للمشروع الرئيسي الأول و للمدة 4.49 دولار أمريكي/ كيلوواط ساعة.

تضطلع شركة أبوظبي لطاقة المستقبل (ش.م.ع) – "مصدر" بدور المطور الرئيس للمشروع وله الحق في دعوة الجهات التالية للانضمام إلى المشروع الرئيسي الأول كشركاء:

(1) دبليو سولار للاستثمار – شركة الشخص الواحد ذ م م (ش. ذ. م. م).

(2) شركة كازاخستان لإدارة صناديق تنمية الاستثمار (KIDF) المحدودة.

(3) قزق جرين باور (ش. م. ع) (QGP).

يُسمح للمطور الرئيس بجلب شركاء جدد، مع إمكانية أن يتغير تشكيل الشركاء.

المشروع الرئيسي الثاني:

تبلغ طاقة المشروع الرئيسي الثاني (500) ميجاوات على مرحلة واحدة أو عدة مراحل، مع نظام التخزين يغطي (30٪) من القدرة المركبة لمدة ساعتين، ومتوافقة مع جميع المتطلبات الأخرى كما هو محدد في نظام التخزين في المشروع الرئيسي الأول أعلاه.

تُحدد التعريفة للمشروع الرئيسي الثاني ولمدة 25 عامًا بسعر ثابت 4.49 دولار أمريكي/ كيلوواط ساعة.

إن شـركة المشـروع هـي المسـؤولة عـن إنشـاء مرافـق الـربط بمـا فـي ذلـك خطـوط النقـل العلويـة والـربط البينـي لشـبكة "كيجـوك"، علـى أن يتبـع الطرفـان نفـس المنهجيـة المتبعـة في المشروع الرئيسي الأول فيما يخص تشغيل وإدارة هذه الأصول.

تضـطلع شـركة أبـوظبي لطاقـة المسـتقبل (ش.م.ع) – "مصـدر" بـدور المطـور الـرئيس للمشروع الرئيس الثاني. يُسمح للمطور الرئيس بجلب شركاء بعد موافقة وزارة الطاقة.

AGREEMENT

BETWEEN

THE GOVERNMENT OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN

AND

THE GOVERNMENT OF THE UNITED ARAB EMIRATES

ON THE IMPLEMENTATION OF THE WIND POWER PLANT

The Government of the Republic of Kazakhstan (the "**Kazakhstan Party**"), on the one hand,

and

The Government of the United Arab Emirates (the UAE) (the "**UAE Party**"), on the other,

Hereinafter referred to as the "**Parties**",

considering:

A. The Parties' desire to consolidate and deepen their energy relations, diversify their energy sources, promote and develop renewable energies, innovative green technologies and their efficient use;

B. The close cooperation between Kazakhstani and Emirati companies in many areas, including energy as well as the existing partnerships and projects which are carried out in these areas thanks to the backing and support of the Parties;

C. The Republic of Kazakhstan's ambitious targets and policies to fight global warming, including its goal of achieving carbon neutrality by 2060, including by way of projects and technology transfers in the renewable energies sector;

have agreed as follows:

Article 1
Objective

1. The purpose of this agreement (hereinafter - the "**Agreement**") is to implement cooperation between the Parties to combat global warming by promoting, developing and implementing major projects in the fields of renewable energy and sustainable development in the Republic of Kazakhstan.

2. In particular, the Agreement seeks to promote projects that may contribute towards each of the Parties' objectives, priorities, and commitments in the areas of energy security, green transition and emission reductions.

Article 2
Item

1. This Agreement applies to the fields of renewable energy projects, green technologies and innovations aimed at energy production and storage, including electricity.

2. The Parties intend this Agreement to apply to the major projects (the "**Major Projects**") to be implemented on the territory of the Republic of Kazakhstan, subject to their acceptance by the Republic of Kazakhstan, and capable of making an effective and significant contribution to the achievement of the above-mentioned objectives of the Parties. Accordingly, the Major Projects shall cumulatively meet the following conditions:

a) a capacity of 1GW;

b) annual decrease in carbon dioxide (CO2) emissions;

c) production of electricity from renewable sources (onshore wind resources);

d) the stability and reliability of the integration of the Major Projects into the Unified Energy System of the Republic of Kazakhstan to strengthen the energy security of the Republic of Kazakhstan;

e) produce and sell electricity for a tariff specified for the relevant Major Project in Annex 1 of the Agreement (the "**Tariff**");

f) the period for buying energy of 25 years from the commercial operations date for each Major Project (as may be extended on the agreed terms) ("**Term**") to support the Parties' strategy to achieve carbon neutrality, consistent with the objectives of this Agreement;

g) to ensure the energy security and independence of the Republic of Kazakhstan, on the territory of which each Major Project is being implemented, and to contribute to the stability and reliability of its Unified electricity system;

h) Major Projects are to be developed by one or several project companies registered as legal entities in the Republic of Kazakhstan (including if registered in the jurisdiction of the Astana International Financial Centre) (the "**Project Company**") created by the entities (the "**Developers**") having:
   i the financial and technical capabilities to carry out each Major Project, and

ii demonstrable experience in the development, investment, financing and operation of renewable energies project(s): (i) in Central Asia, and (ii) using an energy storage system; and

i) the Project Company will use commercially reasonable efforts to use the local civil works and services to the extent it is possible and easily accessible in the Republic of Kazakhstan, and will use commercially reasonable efforts to consider the possibility of localisation subject to the quality, timing, technical specifications and other requirements (including those of financial institutions), notwithstanding that the Project Company does not have any obligations in this regard and that such obligations shall not be applicable to the Project company in the future.

3. The names of the specific Developers and specific details and terms of the Major Project are set out in Annex 1 of this Agreement.

4. This Agreement contains general principles for the Parties' cooperation and does not impose an obligation on either Party to implement any of the Major Projects.

5. The terms and conditions of this Agreement shall apply to all the Major Projects and associated phases as outlined in Annex 1 of this Agreement.

Article 3
Implementation of the Agreement

1. The Parties will cooperate in the development, creation, implementation, and operation of the Major Projects in the field of renewable energy and green technologies and innovations on the territory of the Republic of Kazakhstan, including by:

a) cooperation among their respective authorities;
b) cooperation between their respective private sectors;
c) the transfer of technologies required in the fields of renewable energy and storage, and
d) the sharing of know-how and techniques in the fields of renewable energy, generation and storage.

2. The Parties agree on the need for regular consultation and coordination to ensure the implementation of the provisions of this Agreement. In this context, the Parties shall designate representatives duly authorised to carry out such consultations and coordination. From the Kazakhstan Party it shall be the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan. From the UAE Party

it shall be the Ministry of Energy and Infrastructure of the UAE. The Parties shall notify each other by diplomatic channels if the names and details of these authorities change or their functions are transferred to other authorities.

Article 4
Legal framework of the Major Projects

1. The Parties shall ensure the transparency of the legal, legislative and regulatory frameworks within which the Major Projects will be implemented.

2. The Kazakhstan Party shall negotiate and conclude with the Project Company and, as the case may be, the Developers, lenders and other participants to the Major Projects the following agreements:

a) The Financial Settlement Centre for the support of renewable energy sources (the "**FSC**") shall enter into the Power Purchase Agreement ("**PPA**");
b) The Government of The Republic of Kazakhstan and the Project Company shall enter into the Investment Agreement and the agreed draft PPA shall be attached to it (the "**Investment Agreement**");
c) Kazakhstan Electricity Grid Operating Company ("**KEGOC**") and the Project Company shall enter into the contract for technical dispatching of electricity supply to the grid and usage, maintenance contract in respect of Overhead Transmission Lines ("**OHTL**") and the grid connection contract;
d) The Akimat of Jambyl Region of Kazakhstan and the Project Company shall enter into the Land Lease Agreement,

and any other agreements which will specify and implement the terms governing the Major Projects (the "**Major Project Documents**").

Article 5
Key Conditions for the Implementation of the Major Projects

The Kazakhstan Party provides that, in relation to each Major Project to be implemented on the territory of the Republic of Kazakhstan, the Major Project Documents shall include the following key conditions:

1. The terms and the risk allocation between the Parties shall be balanced and acceptable to the international project finance lenders to enable the Project Company to raise non-recourse project financing from the international development financing institutions and commercial lenders.

2. Taking into account the technical features of each Major Project, the buyer is determined to be the FSC, in accordance with the Law of the Republic

of Kazakhstan of July 4, 2009 No. 165-IV "On the Support of the Use of Renewable Energy Sources", which purchases electricity produced by each Major Project for the Term. The PPA for the implementation of each Major Project shall be concluded without holding an auction for renewable energy sources or any other bidding procedure, it shall contain the terms agreed by its parties and is not required to be based on any PPA form adopted for use by the FSC.

3. The PPA shall provide for the purchase of electricity for the Tariff from each Major Project for the Term. The Project Company shall be paid the Tariff for any early energy generation from wind turbines prior to the commercial operations date for a period not exceeding 18 months.

4. The parties to each Major Project shall conclude the Major Project Documents that take into account the laws of the Republic of Kazakhstan in force on the date of signing this Agreement as well as the international standards and best practices used for the implementation of similar renewable projects globally and the international bankability requirements.

5. In concluding the Major Project Documents, the relevant Parties shall not apply the procedures provided for by the laws of the Republic of Kazakhstan for the approval of such documents, except for the requirements for mandatory corporate procedures. This provision shall not relieve the Project Company from the need to comply with the regulatory procedures applicable to the connection of each Major Project to the grid.

6. The FSC shall purchase electricity from the Project Company in accordance with the terms of the PPA. The electricity shall be purchased and dispatched from each Major Project on a priority basis with a monthly payment cycle based on the internationally recognized "take or pay" terms whereby the Project Company will receive the guaranteed Tariff for making the electricity available even if the FSC does not require or take delivery of such electricity. The only exceptions to the "take or pay" regime will be the cases of curtailment resulting from planned and unplanned maintenance of the grid, grid emergencies and related emergency repairs, grid force majeure and grid unavailability and, in each case, having a material impact on any Major Project and of limited aggregate duration per year to be set out in the Major Project Documents ensuring the economic viability of each Major Project. All the produced electricity shall be measured at the energy meters inside the wind farm of each Major Project.

7. If and to the extent that the Project Company is prevented from or delayed in commissioning, or restricted in or delayed in, delivering energy to the grid connection point as a result of one or more force majeure events,

political risk events, purchaser risk events, or a breach of the Major Project Documents by the Kazakhstan Party or its controlled persons, then, for any period that such events or circumstances are continuing, the Project Company shall receive relief from liability. In addition, the Project Company shall also be entitled to be compensated for the deemed generated energy and the extension of time to perform its obligations where relevant, calculated in accordance with the Major Project Documents.

8. In order to support the production and use of renewable energy in the grid for the effective reduction of the dependence on the non-renewable energy sources, the Kazakhstan Party shall take the necessary measures to reduce the impact on the Major Projects of the period of emergency response in the unified electric power system of the Republic of Kazakhstan, leading to the disconnection of any Major Project from the grid.

9. The Project Company and its lenders and shareholders shall benefit from the payment support obligations of the Kazakhstan Party and its controlled persons in relation to the payment obligation of the FSC under the PPA and the FSC's financial solvency and ability to perform its obligations.

10. The Kazakhstan Party shall ensure that at all times during the term of each Major Project there is a guaranteed letter of credit in place in favour of the Project Company with the credit balance being no less than 4 monthly Tariff payments under the PPA issued by the bank with the credit rating acceptable to the Project Company and its lenders. If the letter of credit is called upon and the credit balance is used, there shall be an obligation to replenish the balance back to the original amount. The Project Company will be required to provide a security bond in respect of its delay to achieve the target commercial operations date.

11. The Kazakhstan Party undertakes to procure the payment of the compensation to the Project Company in the form of increased payments for the electricity under the Investment Agreement and the PPA for any increased costs suffered by each Major Project in any of the following events:

11.1 the curtailment events other than those listed in the Major Project Documents as exceptions to the "take or pay" regime;

11.2 a change in law, including but not limited to, the enactment of any new laws, changes to the existing laws, change in the interpretation or application of existing laws, or delay in receiving government consents;

11.3 a change in grid code;

11.4 an event of default of the Kazakhstan Party or its controlled person under any of the Major Project Documents;

11.5 a competing development event; and

11.6 increased land costs.

12. The Kazakhstan Party undertakes to pay the compensation to the Project Company for any costs incurred by it in compliance with the lenders or governmental requirements in relation to any resettlement of population affected by any Major Project, or as a result of environmental curtailments, archaeological discoveries, agricultural losses and reclassification of the land plots and other similar activities.

13. The Kazakhstan Party undertakes to pay the compensation amount to the Project Company in the following scenarios and in the following amounts:

13.1 In case of termination for default by the Kazakhstan Party or its controlled persons, any risk events under the Kazakhstan Party's control (such as political force majeure including expropriation or nationalization), any change in law and acts of government instrumentalities or delays in taking action, prolonged curtailment or termination by the Kazakhstan Party with no default of the Major Project – the compensation amount sufficient to repay any lenders and any Project Company shareholders for their equity in full, and return on capital, and to cover the termination costs;

13.2 In case of termination for default by the Major Project – the amount sufficient to repay any lenders and to cover the termination costs;

13.3 In case of termination for prolonged natural force majeure event over 180 days – the amount sufficient to repay any lenders and any Project Company shareholders for their contributed equity in full and to cover the termination costs; and

13.4 In case of termination in other scenarios – the amount agreed in the Major Project Documents.

14. There shall be no decommissioning or livelihood restoration costs imposed on the Project Company, its shareholders, or the lenders. All such costs shall be at the expense of the Kazakhstan Party provided that the Project Company shall undertake the necessary decommissioning works if requested and funded by the Kazakhstan Party or its controlled persons.

15. The Project Company shall be allowed to use any individuals and companies it deems necessary for the implementation of the Major Projects. If, during the period of construction and one year after the commercial operations date the Project Company, its contractors and subcontractors

require the use of foreign labourers without a required permit, the Project Company will notify the local authorities monitoring the use of foreign force, and the Kazakhstan Party shall ensure that such individuals and companies receive all the necessary immigration visas and permits expeditiously and, in any event, not later than 20 days after making the relevant applications.

16. The Kazakhstan Party undertakes not to allow any adjacent projects and construction that would impact the wind flow used by any Major Project for operations or hinder the operation of any Major Project in any other way, such as urban building developments, artificial mountains or any tall structures, mining or similar subsoil exploration projects, large scale industrial facilities or other wind farms.

17. The Major Project Documents shall be governed by the laws of the Republic of Kazakhstan, except for the specific agreements that the Major Projects international lenders may request to be governed by the laws of England and Wales. The Parties shall consider any such requests when agreeing the Major Project Documents. If requested by the Project Company to support the project financing of any Major Project, the Kazakhstan Party and its controlled persons shall enter into direct agreements in favour of the international lenders on the standard terms acceptable to the lenders and governed by the laws of England and Wales. All the disputes arising from the implementation of the Major Project Documents shall be resolved by arbitration under the ICC rules with a seat in London, UK. The Major Project Documents shall be drafted in English and the English language version shall prevail in case of any dispute(s).

18. If required by the international lenders, the authorised authority of the Republic of Kazakhstan shall issue the written notice acceptable to the international lenders on the capacity of and due execution by the Kazakhstan Party and any of its controlled persons of the Major Project Documents and the validity and enforceability of the Major Project Documents no later than 15 days following their execution.

19. There shall be no requirement for the Project Company to be participating in the balancing market of the Republic of Kazakhstan in real time. Taking into account the technical, economic, and financial aspects, as well as respecting the economic balance of interests of the Parties to the Major Projects, the Parties agree to consider the participation of the Major Projects in the real-time balancing electricity market of the Republic of Kazakhstan.

20. The tariff approved for each Major Projects shall be denominated in United States Dollars ("**USD**").

21. All payments under the Major Project Documents shall be made in Kazakhstan Tenge ("**KZT**") at the exchange rate set by the currency exchange on the date of payment.

22. The parties to each Major Project shall comply with all the requirements of the currency legislation of the Republic of Kazakhstan, considering the following:

a) the parties to the Major Project shall have an unlimited right to exchange KZT into USD at the exchange rate set out above on the same date of payment and repatriate such foreign currency through bank accounts;

b) the parties to the Major Project shall be entitled to fulfil currency obligations arising from the Major Project Documents without restrictions, as well as to receive dividends in foreign currency;

c) the Kazakhstan Party shall ensure the availability of sufficient USD to allow the exchange of KZT into USD at the exchange rate set out above on the same date of payment;

d) the Project Company and its group entities shall have unlimited rights to open, maintain and use bank accounts with banks and financial institutions located outside of the Republic of Kazakhstan and transfer USD and other hard currency funds to and from the Republic of Kazakhstan using such accounts without any limitations.

23. The Kazakhstan Party shall procure that the Project Company is granted all the necessary licenses, authorizations, permits, state expertise reviews and approvals (including, if required, the parallel design and construction permits for the major parts of each Major Project) required for the timely implementation of each Major Project and its financing in each case not later than one (1) month after the application. This does not apply to the process of connecting the Major Projects to the grid, which shall follow the procedure and the timings set out in the legislation of the Republic of Kazakhstan as at the date of this Agreement.

24. The Project Company shall pay the taxes, and benefit from the investment incentives and tax benefits provided for investment projects, in each case, under the laws of the Republic of Kazakhstan

25. Any goods, materials, equipment, and spare parts imported for the purposes of the Major Projects shall be exempt from any certification requirements of the Republic of Kazakhstan, except for those that require the compliance certification under the legislation of the Eurasian Economic

Union. In such cases, after the conditional import of goods, the certification shall be done in no longer than 60 days following the date of the customs clearance declaration.

26. If any Major Project has a battery energy storage system ("**BESS**") and if any Major Project is required to use it beyond the maximum number of cycles specified in Annex 1 in any operating year, the Tariff shall be increased accordingly to provide for the decreased BESS life cycle, or the respective Major Project shall be accordingly relieved from the future BESS energy capacity annual degradation and BESS tenor obligations and guarantees respectively as per the technical parameters of BESS.

27. The Kazakhstan Party shall procure the transfer of the land use rights to land plots necessary for each Major Project (including the OHTL right of way) and acceptable to the Developers by the relevant government bodies without holding a tender (auction). The time period for such transfer shall be set out in the Major Project Documents. The scope of the land use rights shall be sufficient for the Developers to implement the Major Projects and for the lenders to finance them on a no recourse basis and it shall be possible to create sufficient security over such land use rights in favour of the lenders. The land shall be provided with the correct classification for use for each Major Project without any further requirements for reclassification, resettlement or similar actions. All other rights under the Major Project Documents may also be used as security for the lenders, including by way of assignment. If any Major Project is required to extend the OHTL over a distance beyond 125km due to the right of way restrictions, the Tariff shall be increased proportionately to provide for the increased cost associated with the longer OHTL distance.

28. Carbon offsets created within each Major Project shall belong to the Project Company and it shall have the right to use and dispose of such offsets in accordance with the laws of the Republic of Kazakhstan.

29. The Developers undertake to arrange local community development initiatives and professional training and experience sharing programmes for the employees of the Project Company who are nationals of the Republic of Kazakhstan during which such employees shall be able to visit the other projects like the Major Projects abroad, including the UAE.

30. All the parties to the Major Project Documents shall acknowledge that the arbitration award in respect of any Major Project shall be final and binding and shall explicitly waive any immunity in relation to any arbitration or court proceedings arising out of or connected with any of the Major Project Documents, provided that no enforcement acts prior to or after any judgement

such as property arrest or enforcement shall be allowed as a result of arbitration under this Agreement in relation to the following:

a) property, including any bank account used or designated for use, when performing the functions of diplomatic representation of the state or its consular facilities, special missions, representatives of international organisations or delegations at to the bodies of international organizations or at international conferences;
b) property of military nature and/or used and/or designated for use in performance of military functions; and
c) property of the National Bank of the Republic of Kazakhstan or property held in the trust management of the National Bank of the Republic of Kazakhstan.

Article 6
Protection of people and the environment

1. The Major Projects must comply with the current legislation of the Republic of Kazakhstan regarding the implementation of social and environmental impact studies to be carried out on the territory of the Republic of Kazakhstan.

2. Such studies shall be published and/or available to any interested person upon request.

Article 7
Dispute resolution

Disputes arising from the interpretation and/or application of this Agreement shall be settled amicably by bilateral consultations or negotiations between the Parties.

Article 8
Scope and validity of the Agreement

1. The Parties agree to cooperate in the field of energy security and to develop their economic cooperation in this area.

2. This Agreement is designed to support the Major Projects in the field of renewable energy; in particular:

a) it is not intended to govern all aspects of the Parties' cooperation on energy and/or sustainable development, the Parties reserve the right to conclude any other cooperation agreement;

b) it applies without prejudice to, and does not repeal or supersede the application of, any other international treaty or convention in force between the Parties.

Article 9
Entry into force, changes and additions, duration

1. This Agreement shall enter into force from the date of receipt by the diplomatic channels of the last written notification about the end of the intergovernmental procedures required for entry of this Agreement into force.

2. This Agreement is concluded for an undetermined time period and shall terminate upon the expiration of thirty (30) days from the date of receipt by one Party by written notice from the other Party through the diplomatic channels of its intention to terminate it.

3. The Parties agree that, prior to the finalization of the domestic procedures necessary for its entry into force, the Parties shall agree on the contents, texts and terms of the Investment Agreement and the PPA, as well as the names of the specific Developers and Co-Developers of the Major Projects.

4. Except to the extent required for the fulfilment of the obligations set out in in Article 5 paragraph 22 (Key conditions for the implementation of the Major Projects) above, the provisions of this Agreement shall not apply to the National Bank of the Republic of Kazakhstan, which is not a party to this Agreement. Nothing in this Agreement shall be construed as a waiver of any immunities in respect of property owned by the National Bank of the Republic of Kazakhstan (and/or on the basis of another right), and/or property held in the trust management of the National Bank of the Republic of Kazakhstan.

5. This Agreement may be modified and amended by mutual agreement of the Parties and shall constitute its integral parts, which shall be executed by separate protocols and shall enter into force in the manner provided for in paragraph 1 of this Article.

Done in [Dubai] on 2 of December 2023, by means of two original copies, each in Arabic, Kazakh, Russian and English languages,

each text being equally authentic. In case of discrepancies in the interpretation the English language version shall prevail.

For the Government of the Republic of Kazakhstan

For the Government of the United Arab Emirates

Annex 1 to the Agreement between the Government of the Republic of Kazakhstan and the Government of the United Arab Emirates on the implementation of the wind power plant: Developer and Major Projects Details

This Agreement shall apply to the following Major Projects.

First Major Project:

The First Major Project is expected to be in the Jambyl region of Republic of Kazakhstan, and will have the following parts:

1) A wind farm of 500 MW energy capacity.
2) A BESS of 150MW capacity and 300MWh capacity connected to the automatic grid frequency control system operated by KEGOC. The BESS availability is 95% during the Term and is based on a maximum number of charging and discharging equivalent full cycles of 400 cycles per year over 25 years. In case of early generation, BESS shall be commissioned in stages starting at 200MW of the installed wind capacity as set out in the Major Project Documents.
3) Up-to 125km single 220kV OHTL connecting the First Major Project with existing Jambyl substation at the 220kV connection bay. The Parties may agree alternative connection points or connection schemes upon completion of the power evacuation study.

The Project Company is responsible for constructing the interconnection facilities, including the OHTL and interconnections to KEGOC grid, which shall be transferred to KEGOC for operation and management on the commercial operations date of the First Major Project. It is agreed that KEGOC will assume the full operational responsibility for these network assets and will ensure its availability for power transmission under the maintenance contract in respect of the OHTL which shall be considered part of the Major Project Documents, thus KEGOC undertakes the risk of any grid curtailment cases at these network assets for the purposes of the deemed energy payments set out in this Agreement and in the Major Project Documents and for all other purposes. KEGOC shall bear the costs of any technological losses arising from such network assets and BESS, with the mandatory inclusion of these costs in the regulated services of KEGOC in accordance with the legislation of the Republic of Kazakhstan.

The Tariff for the First Major Project shall be set for the duration of the Term at 4.49 USDc/kWh.

Abu Dhabi Future Energy Company PJSC – Masdar will act as the lead developer of the First Major Project and has the right to invite the following entities to join the First Major Project as partners:

1) W Solar Investment – Sole Proprietorship L.L.C.;
2) Kazakhstan Investment Development Fund (KIDF) Management Company LTD.;
3) PC "Qazaq Green Power PLC".

The lead developer shall be allowed to bring in new partners and the composition of the partners may change.

Second Major Project:

The Second Major Project shall have 500 MW energy capacity over a single or multiple phases with BESS covering 30% of installed capacity over 2 hours, and complying with all the other requirements as set out for BESS in the First Major Project above.

The Tariff for the Second Major Project shall be set for the duration of 25 years at 4.49 USDc/kWh.

The Project Company is responsible for constructing the interconnection facilities including the OHTL and interconnections to KEGOC grid and the parties shall follow the same approach as the First Major Project in respect of the operation and management of these assets.

Abu Dhabi Future Energy Company PJSC – Masdar will act as the lead developer of the Second Major Project. The lead developer shall be allowed to bring partners after approval from the Ministry of Energy.

СОГЛАШЕНИЕ

МЕЖДУ

ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

И

ПРАВИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕДИНЕННЫХ АРАБСКИХ ЭМИРАТОВ

О РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ВЕТРОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Правительство Республики Казахстан (далее – «**Казахстанская Сторона**»), с одной стороны,

и

Правительство Объединенных Арабских Эмиратов (ОАЭ) (далее – «**Сторона ОАЭ**»), с другой стороны,

именуемые далее «**Стороны**»,

принимая во внимание:

A. Желание Сторон укреплять и углублять свои отношения в рамках энергетики, диверсифицировать свои источники энергии, а также продвигать и развивать возобновляемые источники энергии, инновационные зеленые технологии и их эффективное использование;

B. Тесное сотрудничество между казахстанскими компаниями и компаниями ОАЭ в разных областях, включая сферу электроэнергетики, а также существующие партнерские отношения и проекты, реализующиеся в указанной области благодаря поддержке и содействию Сторон;

C. Амбициозные цели и политику Республики Казахстан по борьбе с глобальным потеплением, включая достижение углеродной нейтральности к 2060 году, в том числе посредством проектов и передачи технологий в сфере возобновляемых источников энергии;

согласились о нижеследующем:

Статья 1
Цель

1. Целью настоящего соглашения (далее – «**Соглашение**») является осуществление сотрудничества между Сторонами в борьбе с глобальным потеплением посредством продвижения, разработки и реализации проектов в области возобновляемых источников энергии и устойчивого развития на территории Республики Казахстан.

2. В частности, Соглашение направлено на продвижение проектов, которые могут содействовать достижению целей и приоритетов, а также исполнению обязательств Сторон в области энергетической

безопасности, перехода на экологически чистые технологии и сокращения выбросов.

Статья 2
Предмет

1. Настоящее Соглашение применяется к проектам в области возобновляемых источников энергии и зеленым технологиям, и инновациям, направленным на производство и хранение электрической энергии.

2. Стороны намереваются применять настоящее Соглашение к крупным проектам (далее – «**Крупные проекты**»), реализуемым на территории Республики Казахстан с условием их принятия Республикой Казахстан и способным внести эффективный и значительный вклад в достижение вышеуказанных целей Сторон. Исходя из этого, Крупные проекты должны в совокупности соответствовать следующим условиям:

a) мощность – 1ГВт;
b) ежегодное сокращение выбросов углекислого газа (CO2);
c) производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии (наземные ветровые ресурсы);
d) стабильность и надежность интеграции Крупных проектов в Единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан для усиления энергетической безопасности Республики Казахстан;
e) производство и реализация электроэнергии по тарифу, указанному для соответствующего Крупного проекта в Приложении 1 к настоящему Соглашению (далее – «**Тариф**»);
f) период покупки электроэнергии длительностью 25 лет с даты начала коммерческой эксплуатации для каждого Крупного проекта (с учетом возможного продления на согласованных условиях) (далее – «**Срок**») для внесения вклада в стратегию Сторон по достижению углеродной нейтральности, в соответствии с целями настоящего Соглашения;
g) обеспечение энергетической безопасности и независимости Республики Казахстан, на территории которой осуществляется каждый Крупный проект, а также вклад в стабильность и надежность ее Единой электроэнергетической системы;
h) Крупные проекты разрабатываются одной или несколькими проектными компаниями, зарегистрированными в качестве юридических лиц в Республике Казахстан (в том числе если юридические лица зарегистрированы в юрисдикции Международного финансового центра «Астана») (далее -

«**Проектная компания**»), созданной субъектами (далее – «**Девелоперы**»), имеющими:

i. финансовые и технические возможности для осуществления каждого Крупного проекта;
ii. подтвержденный опыт в разработке, инвестировании, финансировании и эксплуатации проекта(ов) по возобновляемым источникам энергии (i) в Центральной Азии, и (ii) с использованием системы накопления энергии; и

i) Проектная компания приложит коммерчески разумные усилия для использования местных строительных работ и услуг, насколько это возможно и легко доступно в Республике Казахстан, и приложит коммерчески разумные усилия для изучения возможности локализации с учетом требований к качеству и срокам, а также технических и других требований Крупных проектов (включая требования, предъявляемые финансовыми институтами), несмотря на отсутствие таких обязательств у Проектной компании и их неприменимость к ней в будущем.

3. Наименования выбранных Девелоперов и особые детали и условия для Крупных проектов приведены в Приложении 1 к настоящему Соглашению.

4. Настоящее Соглашение содержит общие принципы сотрудничества Сторон и не налагает обязательств на какую-либо из Сторон по реализации каких-либо Крупных проектов.

5. Условия и положения настоящего Соглашения применяются ко всем Крупным проектам и соответствующим этапам, обозначенным в Приложении 1 к настоящему Соглашению.

Статья 3
Выполнение Соглашения

1. Стороны содействуют разработке, созданию, реализации и эксплуатации на территории Республики Казахстан Крупных проектов в области возобновляемых источников энергии и зеленых технологий и инноваций путем, среди прочего:

a) сотрудничества между их соответствующими уполномоченными органами;
b) сотрудничества между их соответствующими частными секторами;

c) передачи технологий, необходимых в области возобновляемых источников энергии и хранения; и
d) обмена ноу-хау и технологиями в области возобновляемых источников энергии, производства и хранения энергии;

2. Стороны соглашаются с необходимостью регулярных консультаций и координации для обеспечения выполнения положений настоящего Соглашения. В этой связи Стороны назначают представителей, должным образом уполномоченных на проведение таких консультаций и координации. Со стороны Республики Казахстан – Министерство Энергетики Республики Казахстан. Со стороны Объединенных Арабских Эмиратов - Министерство Энергетики и Инфраструктуры Объединенных Арабских Эмиратов. В случае изменения наименований или передачи их функций другим компетентным лицам Стороны уведомляют об этом друг друга по дипломатическим каналам.

Статья 4
Правовая база для Крупных проектов

1. Стороны обеспечивают прозрачность правовой, законодательной и нормативно-правовой базы, в рамках которой будут реализовываться Крупные проекты.

2. Казахстанская Сторона проведет переговоры и заключит с Проектной компанией и, в зависимости от ситуации, с Девелоперами, кредиторами и другими участниками Крупных проектов следующие соглашения:

a) Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – «**РФЦ**») заключит Договор купли-продажи электрической энергии (далее – «**ДПЭ**»);
b) Правительство Республики Казахстан и Проектная компания заключат Соглашение об инвестициях, к которому будет приложен согласованный проект ДПЭ (далее – «**Соглашение об инвестициях**»);
c) Казахстанская компания по управлению электрическими сетями (KEGOC) и Проектная компания заключат договор по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии, договор на техническое обслуживание воздушных линий электропередач (далее – «**ВЛЭП**») и договор о подключении к сети:
d) Акимат Жамбылской области Республики Казахстан и Проектная компания заключат Договор аренды земельного участка.

и иные соглашения, которые будут определять и реализовывать условия каждого Крупного проекта (далее – «**Документация по Крупному проекту**»).

Статья 5
Ключевые условия реализации Крупных проектов

Казахстанская Сторона предусматривает, что в отношении каждого Крупного проекта, который будет осуществляться на территории Республики Казахстан, Документация по Крупному проекту должна включать следующие ключевые условия:

1. Условия и распределение риска между Сторонами должны быть сбалансированы и приемлемы для международных кредиторов по проектному финансированию, чтобы обеспечить успешное привлечение Проектной компанией проектного финансирования без права регресса от международных финансовых учреждений развития и коммерческих кредиторов.

2. Принимая во внимание технические особенности каждого Крупного проекта, закупщиком определен РФЦ, в соответствии с Законом Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», осуществляющий покупку электроэнергии, произведенной каждым Крупным проектом, в течение Срока. ДПЭ для реализации соответствующего Крупного проекта подлежит заключению без проведения аукциона по возобновляемым источникам энергии или любой другой процедуры торгов, и он должен содержать условия, согласованные его сторонами, при этом не требуется, чтобы он был основан на какой-либо форме ДПЭ, обычно используемой РФЦ.

3. ДПЭ должен предусматривать покупку электроэнергии по Тарифу у каждого Крупного проекта в течение Срока. Проектная компания получает оплату по Тарифу за любую электроэнергию, досрочно сгенерированную ветровыми установками до даты начала коммерческой эксплуатации за период, не превышающий 18 месяцев.

4. Стороны каждого Крупного проекта заключат Документацию по Крупному проекту, учитывающую положения законодательства Республики Казахстан, действующего на дату подписания настоящего Соглашения, а также международные стандарты и наилучшие практики, используемые для реализации аналогичных проектов возобновляемых источников энергии по всему миру, и международные банковские требования по инвестиционной привлекательности.

5. При заключении Документации по Крупному проекту соответствующие Стороны не применяют процедуры, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для утверждения и одобрения такой документации, за исключением требований проведения обязательных корпоративных процедур. Настоящее положение не освобождает Проектную компанию от необходимости соблюдать регуляторные процедуры, применимые в связи с подключением каждого Крупного проекта к сети.

6. РФЦ покупает электроэнергию у Проектной компании в соответствии с условиями ДПЭ. Электроэнергия покупается у соответствующего Крупного проекта и передается от него на приоритетной основе с ежемесячным платежным циклом на основе международно-признанных условий обязательной оплаты при отказе от продукции («*take or pay*»), согласно которым Проектная компания получит гарантированный Тариф за предоставление электроэнергии, даже если РФЦ не запросит или не примет поставку такой электроэнергии. Единственными исключениями из режима «take or pay» будут случаи сокращения поставок электроэнергии вследствие планового и внепланового технического обслуживания сети, аварийных отключений и соответствующих аварийных ремонтных работ, обстоятельств непреодолимой силы, затрагивающих сеть, а также недоступности сети, в каждом случае оказывающих существенное воздействие на любой Крупный проект и ограниченных по времени (совокупный годовой лимит будет установлен в Документации по Крупному проекту с учетом обеспечения рентабельности каждого Крупного проекта). Вся произведенная электроэнергия измеряется приборами учета электрической энергии, установленными внутри ветропарка соответствующего Крупного проекта.

7. Если и в той мере, в которой у Проектной компании возникают препятствия или задержки при вводе в эксплуатацию, либо препятствия или задержки в поставке электроэнергии в точку подключения к электрической сети в результате одного или нескольких событий, связанных с обстоятельствами действия непреодолимой силы, политическими рисками, рисками покупателя, или нарушений условий Документации по Крупному проекту Казахстанской Стороной или подконтрольными ей лицами, тогда на любой период, в течение которого сохраняются такие события или обстоятельства, Проектная компания освобождается от ответственности. Кроме того, Проектная компания также имеет право на компенсацию за условно произведенную электроэнергию и продление срока исполнения ее обязательств в

соответствующих случаях, которая рассчитывается в соответствии с Документацией по Крупному проекту.

8. С целью поддержки производства и использования возобновляемой энергии в сети для эффективного снижения зависимости от невозобновляемых источников энергии Казахстанская Сторона примет необходимые меры для уменьшения влияния на Крупные проекты периода ликвидации аварий в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, приводящих к отключению любого Крупного проекта от сети.

9. Проектная компания и ее кредиторы и акционеры являются выгодоприобретателями по гарантиям платежных обязательств, предоставленным Казахстанской Стороной и подконтрольными ей лицами, в отношении платежных обязательств РФЦ по ДПЭ, а также финансовой состоятельности РФЦ и его способности исполнять свои обязательства.

10. Казахстанская Сторона обязуется обеспечить на протяжении всего срока каждого Крупного проекта наличие аккредитива с гарантией оплаты в пользу Проектной компании на сумму не менее 4 месячных платежей по Тарифу в соответствии с ДПЭ, выпущенного банком с кредитным рейтингом, приемлемым для Проектной компании и ее кредиторов. Если аккредитив и предусмотренная им сумма будут использованы, возникает обязательство по пополнению суммы аккредитива до первоначальной суммы. Проектная компания будет обязана предоставить банковскую гарантию в отношении задержки исполнения ее обязательств по достижению даты начала коммерческой эксплуатации.

11. Казахстанская Сторона обязуется обеспечить выплату компенсации Проектной компании в форме увеличения платежа за электрическую энергию по Соглашению об инвестициях и ДПЭ за любые возросшие издержки, понесенные любым Крупным проектом при любом из следующих событий:

11.1 события сокращения поставок электроэнергии, кроме перечисленных в Документации по Крупному проекту в качестве исключений из режима «take or pay»;

11.2 изменение законодательства, включая без ограничения принятие нового законодательства или изменение существующего, изменение в толковании или применении существующего законодательства, задержки в получении согласий государственных органов;

11.3 изменения в электросетевых правилах;
11.4 события неисполнения обязательств со стороны Казахстанской Стороны или подконтрольного ей лица в рамках Документации по Крупному проекту;
11.5 события строительства конкурирующих проектов; и
11.6 увеличение стоимости земли.

12. Казахстанская Сторона обязуется компенсировать Проектной компании любые расходы, понесенные ей в целях соблюдения требований кредиторов или государства в отношении любого переселения населения, затронутого любым Крупным проектом, или в связи с сокращением поставок электроэнергии в целях охраны окружающей среды, археологическими находками, сельскохозяйственными потерями и изменениями целевого назначения земельных участков и иными аналогичными событиями.

13. Казахстанская Сторона обязуется выплачивать Проектной компании компенсации в следующих случаях и в следующих размерах:

13.1 в случае расторжения по причине неисполнения обязательств со стороны Казахстанской Стороны или подконтрольных ей лиц, любых рисков наступления неблагоприятных событий, находящихся под контролем Казахстанской Стороны (таких как политические обстоятельства непреодолимой силы, включая экспроприацию или национализацию), изменений в законодательстве или подзаконных актах правительственных ведомств либо задержки в осуществлении ими требуемых действий, длительного сокращения поставок электроэнергии или расторжения Казахстанской Стороной по иным причинам при отсутствии неисполнения обязательств со стороны Крупных проектов – в размере, достаточном для погашения задолженности перед любыми кредиторами и возврата любым акционерам Проектной компании внесенного ими капитала в полном объеме включая доходность на капитал, а также для покрытия расходов в связи с расторжением;
13.2 в случае расторжения по причине неисполнения обязательств Крупными проектами – в размере, достаточном для погашения задолженности перед любыми кредиторами, а также для покрытия расходов в связи с расторжением;
13.3 в случае расторжения по причине продолжительного обстоятельства непреодолимой силы природного характера длительностью свыше 180 дней – в размере, достаточном для погашения задолженности перед любыми кредиторами и возврата любым акционерам Проектной компании внесенного ими

капитала в полном объеме, а также для покрытия расходов в связи с расторжением; и

13.4 в случае расторжения в иных случаях – в размере, согласованном в Документации по Крупному проекту.

14. Проектная компания, ее акционеры или кредиторы не несут никакие расходы в связи с выводом из эксплуатации или восстановлением жизнедеятельности. Все такие расходы несет Казахстанская Сторона при условии, что Проектная компания обязуется осуществить необходимые работы по выводу из эксплуатации, если они будут запрошены и профинансированы Казахстанской Стороной или подконтрольными ей лицами.

15. Проектной компании разрешается привлекать любых специалистов и любые компании, которые она посчитает необходимыми для реализации Крупных проектов. Если в течение периода строительства и одного года после даты ввода в эксплуатацию у Проектной компании, ее подрядчиков или субподрядчиков, возникнет необходимость привлечь зарубежных работников без требуемого разрешения, Проектная компания уведомит местные органы власти, осуществляющие надзор за привлечением иностранной рабочей силы, и Казахстанская Сторона обязуется обеспечить, чтобы такие специалисты и компании получили все необходимые иммиграционные визы и разрешения в кратчайшие сроки, но в любом случае не позднее чем через 20 дней после подачи соответствующего заявления.

16. Казахстанская Сторона обязуется не допускать возведение каких-либо проектов или осуществление какого-либо строительства по соседству, которое может повлиять на поток ветра, используемый любым Крупным проектом для производства электроэнергии, или препятствовать эксплуатации любого Крупного проекта любым иным образом, в том числе городского строительства, строительства искусственных гор или любых высотных сооружений, горнодобывающих проектов или иных проектов геологической разведки, крупномасштабных промышленных комплексов или других ветровых электростанций.

17. Документация по Крупному проекту будет подчинена праву Республики Казахстан, за исключением тех отдельных договоров, которые по требованию международных кредиторов Крупных проектов, должны будут подчиняться праву Англии и Уэльса. Такие требования стороны рассмотрят дополнительно на этапе согласования Документации по Крупному проекту. По запросу Проектной компании для поддержки проектного финансирования любого Крупного проекта,

Казахстанская Сторона и подконтрольные ей лица обязуются заключить прямые соглашения в пользу международных кредиторов на стандартных условиях, приемлемых для кредиторов, с применимым правом Англии и Уэльса. Все споры, возникающие в связи с реализацией Документации по Крупному проекту, разрешаются в рамках арбитражного разбирательства в соответствии с регламентом МТП, проводимого в Лондоне, Великобритания. Документация по Крупному проекту составляется на английском языке, и версия на английском языке будет иметь преимущественную силу в случае любых споров.

18. Если того потребуют международные кредиторы, уполномоченный орган Казахстанской Стороны выпустит письменное уведомление, приемлемое для международных кредиторов, о полномочиях и должном заключении Казахстанской Стороной и любыми подконтрольными ей лицами Документации по Крупному проекту, а также действительности и возможности принудительного исполнения Документации по Крупному проекту не позднее чем через 15 дней после ее подписания.

19. К Проектной компании не должны применяться требования по участию в балансирующем рынке электрической энергии в режиме реального времени Республики Казахстан. Принимая во внимание технические, экономические и финансовые аспекты, а также соблюдая экономический баланс интересов Сторон Крупных проектов, Стороны соглашаются рассмотреть возможность участия Крупных проектов на балансирующем рынке электрической энергии в режиме реального времени Республики Казахстан.

20. Тариф, утвержденный по каждому Крупному проекту, должен быть номинирован в долларах США (далее – «**USD**»).

21. Все платежи по Документации по Крупному проекту осуществляются в казахстанском тенге (далее – «**Тенге**») по биржевому обменному курсу на дату платежа.

22. Стороны каждого Крупного проекта обязуются соблюдать все требования валютного законодательства Республики Казахстан, с учетом следующего:

а) Стороны каждого Крупного проекта имеют неограниченное право обменивать Тенге на USD по указанному выше курсу в ту же дату платежа и репатриировать такую иностранную валюту через банковские счета;

b) Стороны каждого Крупного проекта вправе без ограничений исполнять валютные обязательства в связи с Документацией по Крупному проекту, а также получать дивиденды в иностранной валюте;
c) Казахстанская Сторона обеспечит доступность достаточного количества USD для обмена Тенге на USD по указанному выше курсу в ту же дату платежа;
d) Проектная компания и организации ее группы будут иметь неограниченные права на открытие, ведение и использование банковских счетов в банках и финансовых учреждениях, расположенных за пределами Республики Казахстан, а также на перевод USD и иной свободно конвертируемой валюты в Республику Казахстан и за ее пределы с помощью таких счетов без каких-либо ограничений.

23. Казахстанская Сторона обязуется обеспечить, чтобы Проектной компании были предоставлены все необходимые лицензии, согласия, разрешения, допуски государственной экспертизы и иные одобрения (включая, если потребуется, разрешения на строительство и параллельное проектирование для основных элементов любого Крупного проекта), необходимые для своевременной реализации любого Крупного проекта, а также для его финансирования, в каждом случае не позднее чем в течение 1 (одного) месяца после подачи соответствующего заявления. Это не применяется к подключению Крупных проектов к сети, которое будет произведено в порядке и в сроки, предусмотренные законодательством Республики Казахстан, действующим на дату настоящего Соглашения.

24. Проектная компания оплачивает налоги и является выгодоприобретателем по инвестиционным преференциям и налоговым льготам, предоставляемым инвестиционным проектам - в каждом случае в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

25. Любые товары, материалы, оборудование и запасные части, импортируемые для целей Крупных проектов, освобождаются от любых требований Республики Казахстан по сертификации, за исключением случаев, когда требования по сертификации соответствия установлены законодательством Евразийского Экономического Союза. В этих случаях при помещении товаров под условный выпуск такая сертификация должна осуществляться не позднее чем 60 дней с момента их таможенного декларирования.

26. Если любой Крупный проект оснащен системой хранения энергии с использованием аккумуляторных батарей (далее – «**BESS**»), и если для

такого Крупного проекта требуется использовать ее свыше максимального количества циклов, предусмотренного в Приложении 1, в рамках любого операционного года, тогда Тариф будет повышен на соответствующую величину, чтобы покрывать сокращенный срок службы BESS, либо соответствующий Крупный проект будет соответствующим образом освобожден в будущем от обязательств и гарантий, связанных с последующим ежегодным снижением эффективности BESS, в соответствии с техническими параметрами BESS.

27. Казахстанская Сторона обязуется обеспечить передачу прав землепользования на земельные участки, необходимые для каждого Крупного проекта (включая право прохода для ВЛЭП) и приемлемые для Девелоперов, непосредственно от соответствующих государственных органов без проведения конкурса (аукциона). Сроки такой передачи будут указаны в Документации по Крупному проекту. Объем прав землепользования должен быть достаточным для того, чтобы Девелоперы могли реализовать Крупные проекты, и чтобы кредиторы могли предоставить финансирование без права регресса, и должна быть предусмотрена возможность создания достаточного обеспечения в отношении таких прав землепользования в пользу кредиторов. Земельные участки должны быть предоставлены с классификацией, соответствующей каждому Крупному проекту, без необходимости проведения реклассификации, переселения и иных подобных мероприятий. Все прочие права по Документации по Крупному проекту также могут использоваться в качестве обеспечения для кредиторов, в том числе посредством уступки. Если любому Крупному проекту необходимо построить ВЛЭП протяженностью свыше 125 км по причине ограничений, предусмотренных правом прохода, тогда Тариф будет повышен пропорционально, чтобы покрывать повышенные расходы, связанные с большей протяженностью ВЛЭП.

28. Углеродные офсеты, созданные в рамках каждого Крупного проекта, будут принадлежать Проектной компании, и она будет ими распоряжаться в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

29. Девелоперы должны обеспечить мероприятий по развитию местных сообществ, а также профессиональное обучение и обмен опытом для работников Проектной компании, являющихся гражданами Республики Казахстан, в рамках которых такие работники смогут посетить другие проекты подобные Крупным проектам за рубежом, включая ОАЭ.

30. Все стороны Документации по Крупному проекту признают, что решение, принятое в рамках арбитражного разбирательства по любому Крупному проекту, должно быть окончательным и обязательным, и прямо отказываются от любого иммунитета в отношении любого арбитражного или судебного разбирательства, возникающего вследствие или в связи с любой Документацией по Крупному проекту, за исключением того, что никакие принудительные меры до или после вынесения судебного решения, такие как наложение ареста или приведение в исполнение, не могут быть приняты в связи с решением, вынесенным в арбитражном разбирательстве, начатом в соответствии с настоящим Соглашением в отношении:

a) собственности, включая любой банковский счет, используемый или предназначенный для использования при исполнении функций дипломатического представительства государства или его консульских учреждений, специальных миссий, представительств международных организаций или делегаций в органах международных организаций или на международных конференциях;
b) собственности военного характера и/или используемой и/или предназначаемой для использования при исполнении военных функций; и
c) собственности Национального банка Республики Казахстан или имущества, находящегося в доверительном управлении Национального Банка Республики Казахстан

Статья 6
Безопасность населения и окружающей среды

1. Крупные проекты должны соблюдать действующее законодательство Республики Казахстан в части выполнения на территории Республики Казахстан анализа социального и экологического воздействия, который должен быть проведен на территории Республики Казахстан.

2. Результаты такого анализа должны быть опубликованы и/или доступны по запросу любого заинтересованного лица.

Статья 7
Разрешение споров

Споры, возникающие в связи с толкованием и/или применением положений настоящего Соглашения, разрешаются путем двусторонних консультаций или переговоров между Сторонами.

Статья 8
Область применения и действия Соглашения

1. Стороны соглашаются сотрудничать в области энергетической безопасности и развивать их экономическое сотрудничество в данной области.

2. Настоящее Соглашение разработано для поддержки Крупных проектов в области возобновляемых источников энергии, в частности:

a) оно не предназначено для регулирования всех аспектов сотрудничества Сторон в области энергетики и/или устойчивого развития, и Стороны оставляют за собой право заключить любой другой договор о сотрудничестве;
b) оно применяется без ущерба для любого другого международного договора или конвенции между Сторонами и не отменяет и не заменяет собой их применение.

Статья 9
Вступление в силу, изменения и дополнения, срок действия

1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты получения по дипломатическим каналам последнего письменного уведомления о завершении Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

2. Настоящее Соглашение заключается на неопределенный срок и прекращает свое действие по истечении 30 (тридцати) дней с даты получения одной из Сторон по дипломатическим каналам письменного уведомления другой Стороны о намерении прекратить его действие.

3. Стороны соглашаются, что до окончания внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления, между Сторонами должны быть согласованы содержание, тексты и условия Соглашения об инвестициях и ДПЭ, а также наименования конкретных Девелоперов, Со-Девелоперов Крупных проектов.

4. За исключением случаев, когда это требуется для исполнения обязательств, описанных в пункте 22 Статьи 5 (Ключевые условия реализации Крупных проектов) выше, положения настоящего Соглашения не распространяются на Национальный Банк Республики Казахстан, который не является стороной настоящего Соглашения.

Ничто в настоящем Соглашении не должно толковаться как отказ от любых иммунитетов в отношении имущества, принадлежащего Национальному Банку Республики Казахстан на праве собственности (и (или) на основании иного права), и (или) имущества, находящегося в доверительном Управлении Национального Банка Республики Казахстан.

5. По взаимному согласию Сторон в настоящее Соглашение могут быть внесены изменения и дополнения, являющиеся его неотъемлемыми частями, которые оформляются отдельными протоколами и вступают в силу в порядке, предусмотренном в пункте 1 настоящей статьи.

Совершено в г. [Дубай] (2) декабря 2023 года в двух подлинных экземплярах, каждый на казахском, арабском, русском и английском языках, все тексты являются равно аутентичными. В случае возникновения разногласий в толковании текста Соглашения, Стороны обращаются к тексту на английском языке

За Правительство Республики Казахстан

За Правительство ОАЭ

Приложение 1 к соглашению между Правительством Республики Казахстан и Правительством Объединенных Арабских Эмиратов о реализации проекта ветровой электростанции: Девелопер и детали Крупных проектов

Настоящее Соглашение применяется к следующим Крупным проектам.

Первый Крупный проект:

Реализация Первого Крупного проекта ожидается в Жамбылской области Республики Казахстан, и Первый Крупный проект будет иметь следующие составляющие:

1) Ветропарк энергетической мощностью 500 МВт.
2) система хранения энергии с использованием аккумуляторных батарей (BESS) мощностью 150 МВт и емкостью 300 МВт·ч, подключенных к автоматической системе управления частотой сети, находящейся под управлением KEGOC. Коэффициент пригодности BESS составляет 95% в течение Срока и основан на максимальном количестве циклов зарядки и разрядки, которое составляет 400 полных циклов в год в течение 25 лет. В случае досрочного генерирования электроэнергии BESS будет введена в эксплуатацию поэтапно, начиная с 200 МВт установленной мощности ветряных турбин как изложено в Документации по Крупному проекту.
3) ВЛЭП длиной до 125 км и с напряжением 220 кВ будет соединять Первый Крупный проект с действующей Жамбылской подстанцией с возможностью подключения 220 кВ. Стороны вправе согласовать альтернативные точки соединения или схему соединения после завершения исследования схемы выдачи мощности.

Проектная компания несет ответственность за строительство комплексов подключения, включая ВЛЭП и ее подключение к сети KEGOC, которые будут переданы в адрес KEGOC для эксплуатации и управления в дату начала коммерческой эксплуатации Первого Крупного проекта. Стороны договорились, что KEGOC примет полную эксплуатационную ответственность за эти сетевые активы и обеспечит их доступность для передачи электроэнергии в рамках договора на техническое обслуживание ВЛЭП, который будет считаться частью Документации по Крупному проекту, в связи с чем KEGOC принимает риск событий сокращения поставок электроэнергии на этих сетевых активах для целей расчета компенсации за условно произведенную электроэнергию, изложенных в настоящем Соглашении и Документации по Крупному проекту, а также для всех иных целей.

KEGOC должен нести риск и стоимость технических потерь, возникающих на этих сетевых активах и BESS, с обязательным включением таких затрат в стоимость регулируемых услуг KEGOC в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Тариф для Первого Крупного проекта установлен на Срок и составляет 4,49 USDc/кВт·ч.

Абу Даби Фьючер Энерджи Компани ПиДжейЭсСи – Масдар (*Abu Dhabi Future Energy Company PJSC – Masdar*) будет выступать в качестве ведущего девелопера Первого Крупного проекта и имеет право пригласить следующие организации участвовать в Первом Крупном проекте в качестве партнеров:

1) Даблъю Солар Инвестмент – Соул Пропраеторшип ЭлЭлСи (*W Solar Investment – Sole Proprietorship L.L.C.*)
2) Казахстан Инвестмент Девелопмент Фанд (КИДФ) Менеджмент Компани Лтд. (*«Kazakhstan Investment Development Fund (KIDF) Management Company» LTD.*)
3) ПК «Qazaq Green Power PLC»

Ведущему девелоперу будет разрешено привлекать новых партнеров, и состав партнеров может меняться.

Второй Крупный проект:

Второй Крупный проект будет обладать энергетической мощностью 500 МВт в рамках одного или нескольких этапов, при этом на BESS будет приходиться 30% установленной мощности на 2 часа, и BESS будут соответствовать всем прочим требованиям, предусмотренным для BESS в рамках Первого Крупного проекта выше.

Тариф для Второго Крупного проекта установлен сроком 25 лет и составляет 4,49 USDc/кВт·ч.

Проектная компания несет ответственность за строительство комплексов подключения, включая ВЛЭП и ее подключение к сети KEGOC, и стороны воспользуются процедурой, предусмотренной Первым Крупным проектом выше в отношении эксплуатации и управления данными активами.

Абу Даби Фьючер Энерджи Компани ПиДжейЭсСи – Масдар будет выступать в качестве ведущего девелопера Второго Крупного проекта.

Ведущему девелоперу будет разрешено привлекать партнеров по согласованию с Министерством энергетики.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ҮКІМЕТІ

МЕН

БІРІККЕН АРАБ ӘМІРЛІКТЕРІНІҢ ҮКІМЕТІ АРАСЫНДАҒЫ

ЖЕЛ ЭЛЕКТР СТАНЦИЯСЫ ЖОБАСЫН

ІСКЕ АСЫРУ ТУРАЛЫ КЕЛІСІМ

Бұдан әрі **«Тараптар»** деп аталатындар, Қазақстан Республикасының Үкіметі (бұдан әрі - **«Қазақстан тарапы»**), бірінші тараптан,

және

Біріккен Араб Әмірліктерінің Үкіметі (БАӘ) **(бұдан әрі - «БАӘ тарапы»),** екінші тараптан,

– тараптардың энергетика шеңберінде қарым-қатынастарын нығайтуға және тереңдетуге, энергия көздерін әртараптандыруға, сондай-ақ жаңартылатын энергия көздерін, инновациялық жасыл технологияларды және олардың тиімді пайдалануын ілгерілетуге және дамытуға деген ұмтылысын;

– электр энергетикасы саласын сондай-ақ Тараптардың қолдауы мен жәрдемдесуінің арқасында аталған саладағы қолданыстағы әріптестік қатынастарды және іске асырылып жатқан жобаларды қоса алғанда, әртүрлі салалардағы қазақстандық компаниялар және БАӘ компаниялары арасындағы тығыз ынтымақтастықты;

– 2060 жылға қарай көміртегі бейтараптығына, оның ішінде жаңартылатын энергия көздері саласындағы жобалар мен технологиялар беру арқылы қол жеткізуді қоса алғанда, жаһандық жылынуға қарсы күрес жөніндегі Қазақстан Республикасының өршіл мақсаттары мен саясатын;

назарға ала отырып:

төмендегілер туралы келісті:

1-бап
Мақсаты

1. Осы Келісімнің (бұдан әрі – **«Келісім»**) мақсаты Қазақстан Республикасының аумағында жаңартылатын энергия көздері, орнықты даму саласындағы жобаларды ілгерілету, әзірлеу және іске асыру арқылы жаһандық жылынуға қарсы күресте Тараптар арасындағы ынтымақтастықты жүзеге асыру болып табылады.

2. Келісім атап айтқанда Тараптардың энергетикалық қауіпсіздік саласындағы мақсаттары мен басымдықтарына қол жеткізуге, сондай-ақ

міндеттемелерін орындауға, экологиялық таза технологияларға көшуге және шығарындыларды азайтуға жәрдемдесуі мүмкін жобаларды ілгерілетуге бағытталған.

2-бап
Нысанасы

1. Осы Келісім жаңартылатын энергия көздері саласындағы жобаларға және жасыл технологиялар және электр энергиясын өндіруге және сақтауға бағытталған инновацияларға қолданылады.

2. Тараптар осы Келісімді Қазақстан Республикасының қабылдау талабымен Қазақстан Республикасының аумағында іске асырылатын және Тараптардың жоғарыда көрсетілген мақсаттарға қол жеткізуін тиімді және елеулі үлес қосуға қабілетті ірі жобаларға (бұдан әрі – **«Ірі жобалар»**) қолдануға ниетті. Осыны негізге ала отырып, Ірі жобалар жиынтығында мынадай талаптарға сәйкес болуға тиіс:

a) қуаттылығы – 1 ГВт;

b) көмірқышқыл газының шығарындыларын жыл сайын азайту (CO2);

c) жаңартылатын энергия көздерінен электр энергиясын өндіру (жердегі жел ресурстары);

d) Қазақстан Республикасының энергетикалық қауіпсіздігін күшейту үшін Ірі жобаларды Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесіне интеграциялаудың тұрақтылығы мен сенімділігі;

e) төменде көрсетілген 1-қосымшада тиісті Ірі жоба үшін көрсетілген тариф (бұдан әрі – **«Тариф»**) бойынша электр энергиясын өндіру және өткізу;

f) осы Келісімнің мақсаттарына сәйкес Тараптардың көміртегі бейтараптығына қол жеткізу стратегиясына үлес қосу үшін әрбір Ірі жоба үшін (келісілген талаптармен ұзарту ықтималдығын ескере отырып) коммерциялық пайдалану басталған күннен бастап ұзақтығы 25 жыл (бұдан әрі – **«Мерзім»**) электр энергиясын сатып алу кезеңі;

g) аумағында әрбір Ірі жоба жүзеге асырылатын Қазақстан Республикасының энергетикалық қауіпсіздігі мен тәуелсіздігін қамтамасыз ету, сондай-ақ оның ұлттық электр желісінің тұрақтылығы мен сенімділігіне қосқан үлесі,

h) Ірі жобаларды:
i. әрбір Ірі жобаны жүзеге асырудың қаржылық және техникалық мүмкіндіктері;
ii. Орталық Азияда жаңартылатын энергия көздері бойынша жобаны (ларды) және (ii) энергияны жинақтау жүйесін пайдалана отырып әзірлеуде, инвестициялауда, қаржыландыруда және пайдалануда расталған тәжірибесі бар субъектілер (бұдан әрі - **«Девелоперлер»**) құрған Қазақстанда заңды тұлғалар ретінде тіркелген (оның ішінде егер тұлғалар «Астана» халықаралық қаржы орталығының юрисдикциясында тіркелген болса) бір немесе бірнеше жобалау компаниялары (бұдан әрі - **«Жобалау компаниясы»**) әзірлейді.

i) Жобалау компаниясында міндеттемелердің болмауына және болашақта олардың қолданылмауына қарамастан, Жобалау компаниясы жергілікті құрылыс жұмыстары мен көрестілген қызметтерді Қазақстан Республикасында мүмкіндігінше әрі оңай қол жеткізілетіндей пайдалану үшін және коммерциялық тұрғыдан ақылға сай күш-жігер жұмсайды және Жобаның сапаға, уақытқа, техникалық және басқа да талаптарын (қаржы институттары қоятын талаптарды қоса алғанда) ескере отырып, орналастыру мүмкіндігін зерделеу үшін коммерциялық тұрғыдан ақылға қонымды күш-жігер жұмсайды;

3. Таңдап алынған Девелоперлердің атаулары және Ірі жобалар үшін ерекше белгілер мен талаптар осы Келісімге 1-қосымшада келтірілген.

4. Осы Келісім Тараптар ынтымақтастығының жалпы қағидаттарын қамтиды және қандай да бір Ірі жобаларды іске асыруда қандай да бір Тараптарға міндеттемелер жүктемейді.

5. Осы Келісімнің талаптары мен ережелері осы Келісімге 1-қосымшада белгіленген барлық Ірі жобаларға және тиісті кезеңдерге қолданылады.

3-бап
Келісімді орындау

1. Тараптар басқалармен қатар:

a) олардың тиісті уәкілетті органдары арасындағы ынтымақтастық;

b) олардың тиісті жеке секторлары арасындағы ынтымақтастық;

c) жаңартылатын энергия көздері және оларды сақтау саласында қажетті технологияларды беру;

d) жаңартылатын энергия көздері, энергияны өндіру және сақтау саласындағы ноу-хау және технологиялар алмасу арқылы Қазақстан Республикасының аумағында жаңартылатын энергия көздері және жасыл технологиялар мен инновациялар саласындағы Ірі жобаларды әзірлеуге, жасауға, іске асыруға және пайдалануға жәрдемдеседі.

2. Тараптар осы Келісімнің ережелерін орындауды қамтамасыз ету үшін тұрақты консультациялар мен үйлестіру қажет екендігімен келіседі. Осыған байланысты Тараптар мұндай консультациялар мен үйлестірулер жүргізуге тиісінше уәкілеттік берілген өкілдерді тағайындайды.

4-бап
Ірі жобалар үшін құқықтық негіз

1. Тараптар Ірі жобалар іске асырылатын құқықтық, заңнамалық және нормативті-құқықтық негіздің ашықтығын қамтамасыз етеді.
2. Қазақстандық тарап Жобалау компаниясымен келіссөздер жүргізіп, жағдайға қарай Ірі жобалардың Девелоперлерімен, кредиторларымен және басқа да қатысушыларымен мынадай келісімдер:

- Жаңартылған энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу қаржы орталығы (бұдан әрі – **«ҚЕАО»**) Электр энергиясын сатып алу-сату шартын (бұдан әрі – **«ЭСШ»**) жасасады;
- Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Жобалау компаниясы Инвестициялар туралы келісім (бұдан әрі – **«Инвестициялар**

туралы келісім») жасасады, оған ЭСШ-ның келісілген жобасы қоса беріледі;
- Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы (KEGOC) мен Жобалау компаниясы электр энергиясын беруге техникалық диспетчерлеу шартын, техникалық қызмет көрсетуге шарт (бұдан әрі – **«ӘЭБЖ»**) және желіге қосылу шартын жасасады;
- Қазақстан Республикасының Жамбыл облысы әкімдігі мен Жобалау компаниясы жер учаскесін жалға алу шартын жасасады

және әрбір Ірі жобаның талаптарын айқындайтын және іске асыратын өзге де келісімдер (бұдан әрі – **«Ірі жоба бойынша құжаттама»**) жасасады.

5-бап
Ірі жобаларды іске асырудың негізгі талаптары

Қазақстан тарапы Қазақстан Республикасының аумағында жүзеге асырылатын Ірі жобаға қатысты әрбір Ірі жоба бойынша құжаттама мынадай негізгі талаптарды қамтуы тиіс екенін көздейді:

1. Тараптар арасындағы талаптар мен тәуекелді бөлу халықаралық даму қаржы мекемелері мен коммерциялық кредиторлардан регрессия құқығынсыз жобалық қаржыландыруды Жобалау компаниясының тиімді тартуын қамтамасыз ету үшін жобалық қаржыландыру бойынша халықаралық кредиторлар үшін теңдестірілген және қолайлы болуы тиіс.

2. Әрбір Ірі жобаның техникалық ерекшеліктерін назарға ала отырып, сатып алушы «Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау туралы» 2009 жылғы 4 шілдедегі № 165-IV Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес әрбір Ірі жоба өндірген электр энергиясын Мерзім бойы сатып алуды жүзеге асырушы етіп ҚЕАО-ны белгіледі. Тиісті Ірі жобаны іске асыру үшін ЭСШ жаңартылатын энергия көздері бойынша аукцион немесе сауда-саттықтың кез келген басқа рәсімін өткізбестен жасалады және онда оның тараптары келіскен шарттар болуы тиіс, бұл ретте әдетте ҚЕАО пайдаланатын ЭСШ-ның қандай да бір нысанына негізделуі талап етілмейді.

3. ЭСШ Мерзім ішінде әрбір Ірі жобадан электр энергиясын Тариф бойынша сатып алуды көздеуі тиіс. Жобалау компаниясы 18 айдан аспайтын кезеңге коммерциялық пайдалану басталған күнге дейін жел

қондырғылары мерзімінен бұрын өндірген кез келген электр энергиясы үшін төлемақыны Тариф бойынша алуы тиіс.

4. Әрбір Ірі жобаның тараптары осы Келісімге қол қойылған күні қолданыста болатын Қазақстан Республикасы заңнамасының ережелерін, сондай-ақ бүкіл әлем бойынша жаңартылатын энергия көздерінің ұқсас жобаларын іске асыру үшін пайдаланылатын халықаралық стандарттар мен ең озық тәжірибелерді және инвестициялық тартымдылық бойынша халықаралық банктік талаптарды ескеретін Ірі жоба бойынша құжаттама жасасады.

5. Ірі жоба бойынша құжаттаманы жасасу кезінде тиісті Тараптар міндетті корпоративтік рәсімдерді жүргізу талаптарын қоспағанда, осындай құжаттаманы бекіту және мақұлдау үшін Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген рәсімдерді қолданбайды. Осы ереже Жобалау компаниясын Ірі жобаны желіге қосуға байланысты қолданылатын реттеуші рәсімдерді сақтау қажеттілігінен босатпайды.

6. ҚЕАО Жобалау компаниясынан электр энергиясын ЭСШ талаптарына сәйкес сатып алады. Электр энергиясы тиісті Ірі жобадан сатып алынады және одан ай сайынғы төлем циклімен басым негізде өнімнен бас тартқан кезде міндетті төлемақының халықаралық танылған шарттары *(«take or pay»)* негізінде беріледі, оған сәйкес Жобалау компаниясы, тіпті егер ҚЕАО мұндай электр энергиясын жеткізуді сұрамаса немесе қабылдамаса да, электр энергиясын бергені үшін кепілдік берілген Тарифті алады. «Take or pay» режимінен жалғыз ерекшелік желіге жоспарлы және жоспардан тыс техникалық қызмет көрсету салдарынан электр энергиясын жеткізуді қысқарту, апаттық өшіру және тиісті апаттық жөндеу жұмыстары, желіге әсер ететін еңсерілмейтін күш мән-жайлары, сондай-ақ әрбір жағдайда әрбір Ірі жобаға елеулі әсер ететін және уақыт бойынша шектеулі желінің қолжетімсіздігі жағдайлары (жылдық жиынтық лимит Ірі жобаның рентабельділігін қамтамасыз ету ескеріле отырып, Ірі жоба бойынша құжаттамада белгіленген) болады. Өндірілген барлық электр энергиясы тиісті Ірі жобаның жел паркінің ішіндегі электр энергиясын есепке алу аспаптарымен өлшенеді.

7. Егер Жобалау компаниясында пайдалануға беру кезінде кедергілер немесе кідірістер не еңсерілмейтін күш әрекетінің мән-жайларына, сатып алушының саяси тәуекелдеріне, тәуекелдеріне немесе Қазақстан тарапы немесе оның бақылауындағы тұлғалар Ірі жоба бойынша құжаттама шарттарын бұзуына байланысты бір немесе бірнеше оқиғаның нәтижесінде электр желілерін қосу торабына электр энергиясын жеткізудегі кедергілер немесе кідірістер орын алатын шамада да, егер де онда мұндай оқиғалар немесе мән-жайлар сақталатын

кез-келген кезеңде Жобалау компаниясы жауапкершіліктен босатылатын болады. Бұдан басқа, Жобалау компаниясы шартты түрде өндірілген электр энергиясы үшін Ірі жоба бойынша құжаттамаға сәйкес есептелетін өтемақы және оның міндеттемелерін тиісті жағдайларда орындау мерзімін ұзартуды талап етуге құқылы.

8. Жаңартылмайтын энергия көздеріне тәуелділікті тиімді төмендету үшін желіде жаңартылатын энергияны өндіру мен пайдалануды қолдау мақсатында Қазақстан тарапы әрбір Ірі жобаны желіден ажыратуға әкеп соғатын Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі апаттарды жою кезеңінің Ірі жобаларға ықпалын азайту үшін қажетті шараларды қабылдайды.

9. Жобалау компаниясы және оның кредиторлары мен акционерлері Қазақстан тарапы мен оның бақылауындағы тұлғалар ЭСШ-ға сәйкес ҚЕАО-ның төлем міндеттемелеріне, сондай-ақ ҚЕАО-ның қаржылық тұрақтылығына және оның өз міндеттемелерін орындау қабілетіне қатысты берген төлем міндеттемелерінің кепілдіктерінен пайда алушы болып табылады.

10. Қазақстан тарапы әрбір Ірі жобаның бүкіл мерзімі ішінде Жобалау компаниясы мен оның кредиторлары үшін қолайлы кредиттік рейтингі бар банк шығарған ЭСШ-ға сәйкес Тариф бойынша кемінде 4 айлық төлем сомасына Жобалау компаниясының пайдасына төлемақы кепілдігімен аккредитивтің болуын қамтамасыз етуге міндеттенеді. Егер аккредитив және ол көздеген сома пайдаланылса, аккредитивте көзделген соманы бастапқы сомаға дейін толықтыру міндеттемесі қолданылады. Жобалау компаниясы коммерциялық пайдалану басталған күнге жету бойынша оның міндеттемелерін орындауды кешіктіруге қатысты банктік кепілдік беруге міндетті болады.

11. Қазақстан тарапы мынадай оқиғалардың кез келгені кезінде әрбір Ірі жоба шеккен кез келген өскен шығындар үшін Инвестициялар туралы келісім және ЭСШ бойынша электр энергиясы үшін төлемді ұлғайту нысанында Жобалау компаниясына өтемақы төлеуді қамтамасыз етуге міндеттенеді:

11.1. «take or pay» режимінен ерекшелік ретінде Ірі жоба бойынша құжаттамада тізбеленгендерден басқа, электр энергиясын жеткізуді қысқарту оқиғалары;
11.2. жаңа заңнаманы қабылдауды шектеусіз немесе қолданыстағы заңнаманы өзгертуді, қолданыстағы заңнаманы түсіндірудегі немесе қолданудағы өзгерістерді, мемлекеттік органдардың келісімдерін алуда кідірістерді қоса алғанда, заңнамадағы өзгерістер;

11.3. электр желілік қағидалардағы өзгерістер;
11.4. Ірі жоба бойынша құжаттама шеңберінде Қазақстан тарапы немесе оның бақылауындағы тұлға тарапынан міндеттемелерді орындамау оқиғалары;
11.5. бәсекелес жобаларды салу оқиғалары;
11.6. жер құнының ұлғаюы.

12. Қазақстан тарапы Ірі жобаның немесе Ірі жобада қозғалған халықтың кез келген қоныс аударуына қатысты кредиторлардың немесе мемлекеттің талаптарын сақтау мақсатында немесе қоршаған ортаны қорғау, археологиялық олжалар, ауыл шаруашылығы ысыраптары және жер учаскелерінің нысаналы мақсатын өзгерту мақсатында электр энергиясын жеткізуді қысқартуға және өзге де ұқсас оқиғаларға байланысты Жобалау компаниясына келтірілген кез келген шығындарды өтеуге міндеттенеді.

13. Қазақстан тарапы Жобалау компаниясына мынадай жағдайларда және мөлшерлерде өтемақы:

13.1. Қазақстан тарапы немесе оның бақылауындағы тұлғалар тарапынан міндеттемелерді орындамау себебінен Қазақстан тарапының бақылауындағы (экспроприацияны немесе мемлекет меншігіне алуды қоса алғанда, еңсерілмейтін күштің саяси мән-жайлары сияқты) қолайсыз оқиғалардың басталуының кез келген тәуекелдерін, заңнамадағы немесе үкіметтік ведомстволардың заңға тәуелді актілеріндегі өзгерістерді бұзған не олар талап еткен әрекеттерді жүзеге асыруды кідірткен, электр энергиясын беруді ұзақ қысқартқан немесе Ірі жобалар тарапынан міндеттемелері орындамау болмаған жағдайда Қазақстан тарапы өзге де бұзушылық жағдайларында кез келген кредиторлар алдындағы берешекті өтеу және Жобалау компаниясының кез келген акционерлеріне капиталға кірістілікті қоса алғанда, олар енгізген капиталды толық көлемде қайтару үшін, сондай-ақ бұзылуына байланысты шығыстарды жабу үшін жеткілікті өтемақы сомасын;
13.2. Ірі жобалардың міндеттемелерді орындамауы себебінен бұзылған жағдайда кез келген кредиторлар алдындағы берешекті өтеу үшін, сондай-ақ бұзылуына байланысты шығыстарды жабу үшін жеткілікті соманы;
13.3. ұзақтығы 180 күннен асатын табиғи сипаттағы еңсерілмейтін күш мән-жайының созылуы себебінен бұзылған жағдайда кез келген кредиторлар алдындағы берешекті өтеу және Жобалау компаниясының кез келген акционерлеріне олар енгізген капиталды толық көлемде қайтару үшін, сондай-ақ бұзылуына байланысты шығыстарды жабу үшін жеткілікті соманы;

13.4. өзге жағдайларда бұзылған жағдайда Ірі жоба бойынша құжаттамада келісілген соманы төлеуге міндеттенеді.

14. Жобалау компаниясына, оның акционерлеріне немесе кредиторларына пайдаланудан шығаруға немесе табыс көздерін қалпына келтіруге байланысты ешқандай шығыстар жүктелмейді. Барлық осындай шығыстарды Қазақстан тарапы, егер оны Қазақстан тарапы немесе оның бақылауындағы тұлғалар сұратқан және қаржыландырған болса, Жобалау компаниясы пайдаланудан шығару бойынша қажетті жұмыстарды жүзеге асыруға міндеттенген жағдайда көтереді.

15. Жобалау компаниясына Ірі жобаларды іске асыру үшін қажетті деп санайтын кез келген мамандар мен компанияларды тартуға рұқсат етіледі. Егер құрылыс кезеңі ішінде және Жобалау компаниясын пайдалануға берілгеннен басталған күннен кейін бір жыл ішінде оның мердігерлеріне немесе қосалқы мердігерлеріне шетелдік жұмыскерлерді талап етілетін рұқсатсыз пайдалану қажет болса, Жобалау компаниясы шетелдік жұмыс күшін тартуды қадағалауды жүзеге асыратын жергілікті билік органдарын хабардар етеді және Қазақстан тарапы мұндай мамандар мен компаниялардың барлық қажетті иммиграциялық виза мен рұқсатты қысқа мерзімде, бірақ кез келген жағдайда тиісті өтініш берілгеннен кейін 20 күннен кешіктірмей алуын қамтамасыз етуге міндеттенеді.

16. Қазақстан тарапы электр энергиясын өндіру үшін әрбір Ірі жоба пайдаланатын немесе әрбір Ірі жобаны кез келген өзге жолмен мысалы, қала құрылысын, жасанды тауларды немесе кез келген биік құрылысжайларды, тау-кен өндіру жобаларын немесе геологиялық барлаудың өзге де жобаларын, ірі ауқымды өнеркәсіптік кешендерді немесе басқа да жел энергетикалық станцияларды салуды пайдалануға кедергі келтіретін желдің ағынына әсер ететін қандай да бір жобаларды, қандай да бір құрылысты көршілес тұрғызуға немесе жүзеге асыруға жол бермеуге міндеттенеді.

17. Ірі жобалардың халықаралық кредиторларының талап етуі бойынша Англия мен Уэльстің құқығына бағынуға тиіс жекелеген шарттарды қоспағанда, Ірі жоба бойынша құжаттама Қазақстан Республикасының құқығына бағынатын болады. Мұндай талаптарды тараптар Ірі жоба бойынша құжаттаманы келісу кезеңінде қосымша қарайды. Әрбір Ірі жобаны жобалық қаржыландыруды қолдау үшін Жобалау компаниясының сұрау салуы бойынша Қазақстан тарапы мен оның бақылауындағы тұлғалар Англия мен Уэльс қолданатын құқықпен кредиторлар үшін қолайлы стандартты шарттармен халықаралық

кредиторлардың пайдасына тікелей келісімдер жасасуға міндеттенеді. Ірі жоба бойынша құжаттаманы іске асыруға байланысты туындайтын барлық даулар Лондонда, Ұлыбританияда өткізілетін ХСП-ның регламентіне сәйкес төрелік талқылау шеңберінде шешіледі. Ірі жоба бойынша құжаттама ағылшын тілінде жасалады және ағылшын тіліндегі нұсқасы кез келген даулар жағдайында басым күшке ие болады.

18. Егер халықаралық кредиторлар мұны талап етсе, Қазақстан тарапының уәкілетті органы халықаралық кредиторлар үшін қолайлы Қазақстан тарапының және оның бақылауындағы кез келген тұлғалардың Ірі жоба бойынша құжаттаманың өкілеттіктері мен тиісті қорытындысы, сондай-ақ Ірі жоба бойынша құжаттаманы мәжбүрлеп орындату мүмкіндігі туралы оған қол қойылғаннан кейін 15 күннен кешіктірмей жазбаша хабарлама шығарады.

19. Жобалау компаниясына Қазақстан Республикасының нақты уақыт режимінде электр энергиясының теңгерімдеуші нарығына қатысу бойынша талаптар қолданылмауы тиіс. Техникалық, экономикалық және қаржылық аспектілерді назарға ала отырып, сондай-ақ Ірі жобалардың Тараптарының мүдделерінің экономикалық теңгерімін сақтай отырып, Тараптар Ірі жобалардың Қазақстан Республикасының нақты уақыт режимінде электр энергиясының теңгерімдеуші нарығына қатысу мүмкіндігін қарауға келіседі.

20. Әрбәр Ірі жоба бойынша бекітілген тариф АҚШ долларымен (бұдан әрі – **«USD»**) номинациялануы тиіс.

21. Ірі жоба бойынша құжаттама бойынша барлық төлемдер төлем күні биржалық айырбастау бағамы бойынша қазақстандық теңгемен (бұдан әрі – **«Теңге»**) жүзеге асырылады.

22. Әрбір Ірі жобаның тараптары мыналарды ескере отырып, Қазақстан Республикасы валюталық заңнамасының барлық талабын сақтауға міндеттенеді:

a) Әрбір Ірі жобаның Тараптарының жоғарыда көрсетілген төлем күні бағам бойынша теңгені USD-ға айырбастауға және осындай шетел валютасын банк шоттары арқылы репатриациялауға шектелмеген құқығы бар;

b) Әрбір Ірі жобаның Тараптары Ірі жоба бойынша құжаттамадан шығатын валюталық міндеттемелерді шектеусіз орындауға, сондай-ақ шетел валютасында дивидендтер алуға құқылы;

c) Қазақстан тарапы сол төлем күні жоғарыда көрсетілген бағам

бойынша теңгені USD-ға теңге айырбастау үшін USD-ның жеткілікті санына қолжетімділікті қамтамасыз етеді;

d) Жобалау компаниясы мен оның тобының ұйымдары Қазақстан Республикасынан тыс жерлерде орналасқан банктерде және қаржы мекемелерінде банк шоттарын ашуға, жүргізуге және пайдалануға, сондай-ақ қандай да бір шектеусіз осындай шоттардың көмегімен USD және өзге де еркін айырбасталатын валютаны Қазақстан Республикасына және одан тысқары жерлерге аударуға шектеусіз құқықтарға ие болады.

23. Қазақстан тарапы Жобалау компаниясына әрбір Ірі жобаны уақтылы іске асыру үшін, сондай-ақ оны қаржыландыру үшін қажетті барлық қажетті лицензиялардың, рұқсаттардың, мемлекеттік сараптаманы мақұлдаудың және өзге де мақұлдаулардың (егер қажет болса, әрбір Ірі жобаның негізгі элементтері үшін құрылысқа арналған рұқсаттарды және қатар жобалауды қоса алғанда) әрбір жағдайда тиісті өтініш берілгеннен кейін 1 (бір) айдан кешіктірілмей берілуін қамтамасыз етуге міндеттенеді. Бұл Ірі жобаларды осы Келісім күні қолданыста болатын Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен және мерзімде жүргізілетін желіге қосу рәсіміне қолданылмайды.

24. Жобалау компаниясы салықтарды төлейді және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес әрбір жағдайда инвестициялық жобаларға берілетін инвестициялық преференциялар мен салықтық жеңілдіктер бойынша пайда алушы болып табылады.

25. Сәйкестікті сертификаттау жөніндегі талаптар Еуразиялық экономикалық одақтың заңнамасында белгіленген жағдайларды қоспағанда, Ірі жобалардың мақсаттары үшін импортталатын кез келген тауарлар, материалдар, жабдықтар мен қосалқы бөлшектер, Қазақстан Республикасының сертификаттау жөніндегі кез келген талаптарынан босатылады. Осындай жағдайларда тауарларды шартты шығарылымға орналастыру кезінде осындай сертификаттау оларды кедендік декларациялау сәтінен бастап 60 күннен кешіктірілмей жүзеге асырылуы тиіс.

26. Егер әрбір Ірі жоба аккумуляторлық батареяларды (бұдан әрі – «BESS») пайдалана отырып, энергияны сақтау жүйесімен жарақтандырылған болса және егер Ірі жоба үшін оны кез келген операциялық жыл шеңберінде 1-қосымшада көзделген ең жоғары циклдар санынан көп пайдалану талап етілсе, онда Тариф BESS-тің қысқартылған қызмет ету мерзімін жабу үшін тиісті мөлшерге

көтеріледі не сол Ірі жоба болашақта BESS-тің техникалық параметрлеріне сәйкес BESS тиімділігінің жыл сайынғы төмендеуімен байланысты міндеттемелер мен кепілдіктерден тиісті түрде босатылады.

27. Қазақстан тарапы әрбір Ірі жоба үшін қажетті (ӘЭБЖ үшін өту құқығын қоса алғанда) және Девелоперлер үшін қолайлы жер учаскелеріне жер пайдалану құқықтарын конкурс (аукцион) өткізбестен тікелей тиісті мемлекеттік органдардан беруді қамтамасыз етуге міндеттенеді. Мұндай беру мерзімдері Ірі жоба бойынша құжаттамада көрсетіледі. Жерді пайдалану құқықтарының көлемі Девелоперлер Ірі жобаларды іске асыра алуы үшін және кредиторлар оны регресс құқығынсыз қаржыландыра алуы үшін жеткілікті болуы тиіс және мұндай жер пайдалану құқықтарына қатысты кредиторлардың пайдасына жеткілікті қамтамасыз ету жасау мүмкіндігі көзделуі тиіс. Жер учаскелері қайта жіктеуді, қоныс аударуды және басқа да осындай іс-шараларды жүргізуді қажет етпей, әрбір Ірі жобаға сәйкес жіктеумен берілуі тиіс. Әрбір Ірі жоба бойынша құжаттаманың барлық басқа құқықтары кредиторлар үшін кепіл ретінде, оның ішінде концессия арқылы да пайдаланылуы мүмкін. Егер әрбір Ірі жобаға өту құқығында көзделген шектеулер себебінен 125 км-ден астам ӘЭБЖ салу қажет болса, онда тариф ӘЭБЖ ұзағырақ ұзындығына байланысты көтерілген шығындарды жабу үшін пропорционалды түрде көтеріледі.

28. Әрбір Ірі жоба шеңберінде құрылған көміртекті офсеттер Жобалау компаниясына тиесілі болады және ол оларға Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес билік ететін болады.

29. Девелоперлер Жобалау компаниясының Қазақстан Республикасының азаматтары болып табылатын жұмыскерлері үшін жергілікті қоғамдастықты дамыту шараларын, сондай-ақ кәсіптік оқытуды және тәжірибе алмасуды қамтамасыз етуі тиіс, оның шеңберінде мұндай жұмыскерлер БАӘ-ні қоса алғанда, Ірі жобаларға ұқсас басқа да жобаларға шетелге бара алады.

30. Ірі жоба бойынша Құжаттаманың барлық тараптары әрбір Ірі жоба бойынша төрелік талқылау шеңберінде қабылданған шешім түпкілікті және міндетті болуға тиіс екенін мойындайды және осы Келісімге сәйкес басталған төрелік талқылауда шығарылған шешімге байланысты тиым салынған немесе орындау сияқты сот шешімі шығарылғанға дейін немесе одан кейін ешқандай мәжбүрлеу шараларының қабылданбайтынын қоспағанда, Ірі жоба бойынша кез келген құжаттаманың салдарынан немесе оған байланысты туындайтын кез келген төрелік немесе сот талқылауына қатысты:

a) мемлекеттің дипломатиялық өкілдігінің немесе оның консулдық мекемелерінің, арнайы миссиялардың, халықаралық ұйымдар жанындағы өкілдіктердің немесе халықаралық ұйымдар органдарындағы немесе халықаралық конференциялардағы делегациялардың функцияларын орындау кезінде пайдаланылатын немесе пайдалануға арналған кез келген банктік шотты қоса алғанда, меншік құқығына;

b) әскери сипаттағы және/немесе әскери функцияларды орындау кезінде пайдаланылатын және/немесе пайдалануға арналған меншікке; және

c) Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің меншігі немесе Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің сенімгерлік басқаруындағы мүлікке қарсы кез келген иммунитеттен тікелей бас тартады.

6-бап
Халықтың және қоршаған ортаның қауіпсіздігі

1. Ірі жобалар Қазақстан Республикасының аумағында әлеуметтік және экологиялық әсерді Қазақстан Республикасының аумағында өткізілуі қажет талдауды орындау бөлігінде Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасын ұстануға тиіс.

2. Мұндай талдаудың нәтижелері кез келген мүдделі адамның сұранысы бойынша жариялануы тиіс және/немесе қолжетімді болуы керек.

7-бап
Дауларды шешу

Осы Келісімнің ережелерін түсіндіруге және/немесе қолдануға байланысты туындайтын даулар Тараптар арасындағы екіжақты консультациялар немесе келіссөздер жолымен шешіледі.

8-бап
Келісімнің қолданылу саласы мен қолданысы

1. Тараптар энергетикалық қауіпсіздік саласында ынтымақтасуға және олардың осы саладағы экономикалық ынтымақтастығын дамытуға келіседі.

2. Осы Келісім жаңартылатын энергия көздері саласындағы Ірі жобаларды қолдау үшін әзірленген, атап айтқанда:

– ол энергетика және/немесе тұрақты даму саласындағы Тараптардың ынтымақтастығының барлық аспектілерін реттеуге арналмаған және Тараптар ынтымақтастық туралы кез келген басқа шарт жасасу құқығын өзіне қалдырады;

– ол Тараптар арасындағы қандай да бір басқа халықаралық шартқа немесе Конвенцияға нұқсан келтірмей қолданылады және оның қолданылуын жоймайды және алмастырмайды.

9-бет
Күшіне енуі, өзгертулер мен толықтырулар, қолданылу мерзімі

1. Осы Келісім дипломатиялық арналар арқылы Тараптардың оның күшіне енуі үшін қажетті мемлекетішілік рәсімдерді аяқтағаны туралы соңғы жазбаша хабарламаны алған күннен бастап күшіне енеді.

2. Осы Келісім белгіленбеген мерзімге жасалады және Тараптардың бірі екінші Тараптың оның қолданылуын тоқтату ниеті туралы жазбаша хабарламасын дипломатиялық арналар арқылы алған күннен бастап 30 (отыз) күн өткен соң өз қолданысын тоқтатады.

3. Тараптар оның кіруі үшін қажетті мемлекетішілік рәсімдер аяқталғанға дейін Тараптар арасында Инвестициялық келісімнің және ЭСШ мазмұны, мәтіндері мен талаптары, сондай-ақ Ірі жобалардың нақты Девелоперлердің, тең-Девелоперлердің атаулары келісілуге тиіс екендігімен келіседі.

4. Жоғарыда 5-баптың 22-тармағында (Ірі жобаларды іске асырудың түйінді шарттары) сипатталған міндеттемелерді орындау үшін талап етілетін жағдайларды қоспағанда, осы Келісімнің ережелері осы Келісімнің тарапы болып табылмайтын Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкіне қолданылмайды. Осы Келісімдегі ешнәрсе Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкіне меншік құқығымен (және (немесе) өзге құқық негізінде) тиесілі мүлікке және (немесе) Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің сенімгерлік басқаруындағы мүлікке қатысты кез келген иммунитеттерден бас тарту ретінде түсіндірілмеуге тиіс.

5. Тараптардың өзара келісімі бойынша осы Келісімге оның ажырамас бөліктері болып табылатын өзгерістер мен толықтырулар енгізілуі мүмкін, олар жекелеген хаттамалармен ресімделеді және осы баптың 1-тармағында көзделген тәртіппен күшіне енеді.

2023 жылғы (2) желтоқсанда [Дубай] қаласында әрқайсысы қазақ, араб, орыс және ағылшын тілдерінде екі түпнұсқа данада жасалды, барлық мәтіндер бірдей тең түпнұсқалы. Келісім мәтінін түсіндіруде келіспеушіліктер туындаған жағдайда Тараптар ағылшын тіліндегі мәтінге жүгінеді.

Қазақстан Республикасы Үкіметінің атынан

БАӘ Үкіметі атынан

Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Біріккен Араб Әмірліктерінің Үкіметі арасындағы жел электр станциясы жобасын іске асыру туралы келісімге 1-қосымша: Девелопер және Ірі жобалардың бөлшектері

Осы Келісімнің келесі Ірі жобаларға қолданылады.

Бірінші Ірі жоба:

Бірінші Ірі жобаны іске асыру Қазақстан Республикасының Жамбыл облысында күтіледі және Бірінші Ірі жобаның мынадай құрамдас бөліктері болады:

1) Энергетикалық қуаты 500 МВт жел паркі;
2) қуаты 150 МВт және сыйымдылығы 300 МВт·сағ, KEGOC басқаратын желінің автоматты жиілікті басқару жүйесіне қосылған аккумуляторлық батареяларды (BESS) пайдаланатын энергияны сақтау жүйесі. BESS жарамдылық коэффициенті мерзім ішінде 95% және 25 жыл ішінде жылына 400 толық циклды құрайтын зарядтау және бәсеңдету циклдарының максималды санына негізделген. Электр энергиясын мерзімінен бұрын генерациялау жағдайында BESS Ірі жоба бойынша құжаттамада баяндалғандай жел турбиналарының белгіленген қуаты 200 МВт-тан бастап кезең-кезеңімен пайдалануға берілетін болады;
3) Ұзындығы 125 км-ге дейінгі және кернеуі 220 кВ болатын ӘЭБЖ Ірі жобаны 220 кВ қосылу мүмкіндігімен жұмыс істеп тұрған Жамбыл қосалқы станциясымен қосатын болады. Тараптар қуат беру сызбасын зерттеу аяқталғаннан кейін қосудың балама нүктелерін немесе қосылу сызбасын келісуге құқылы.

Жобалау компаниясы ӘЭБЖ және оны KEGOC желісіне қосуды қоса алғанда, қосылу кешендерінің құрылысына жауапты болады, олар Бірінші Ірі жобаны коммерциялық пайдалану басталған күні пайдалану және басқару үшін KEGOC атына беретін болады. Тараптар KEGOC осы желілік активтер үшін толық пайдалану жауапкершілігін қабылдайтынына және Ірі жоба бойынша Құжаттаманың бөлігі болып саналатын ӘЭТЖ-ге техникалық қызмет көрсету шарты шеңберінде электр энергиясын беру үшін олардың қолжетімділігін қамтамасыз ететініне уағдаласты, осыған байланысты KEGOC осы Келісімде және

Ірі жоба бойынша Құжаттамада баяндалған шартты түрде өндірілген электр энергиясы үшін өтемақыны есептеу мақсаттары үшін, сондай-ақ барлық өзге мақсаттар үшін осы желілік активтерде электр энергиясын жеткізуді қысқарту оқиғаларының тәуекелін қабылдайды. KEGOC осындай шығындарды Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес KEGOC-те реттелетін қызметтерінің құнына міндетті түрде енгізе отырып, осы желілік активтерде және BESS-те туындайтын техникалық шығындардың тәуекелі мен құнын көтеруге тиіс.

Бірінші Ірі жоба үшін тариф Мерзімге белгіленген және 4,49 USDC/кВт·сағ. құрайды.

Әбу Даби Фьючер Энерджи Компани ПиДжейЭсСи – Масдар (*Abu Dhabi Future Energy Company PJSC – Masdar*) Бірінші Ірі жобаның жетекші әзірлеушісі ретінде әрекет етеді және мына ұйымдарды жобаға серіктес ретінде қосылуға шақыруға құқылы:

1) Даблъю Солар Инвестмент – Соул Пропраеторшип ЭлЭлСи (*W Solar Investment – Sole Proprietorship L.L.C.*);
2) ҚАЗАҚСТАН ИНВЕСТМЕНТ ДЕВЕЛОПМЕНТ ФАНД (КИДФ) МЕНЕДЖМЕНТ КОМПАНИ ЛТД. (*«KAZAKHSTAN INVESTMENT DEVELOPMENT FUND (KIDF) MANAGEMENT COMPANY» LTD.*);
3) «Qazaq Green Power PLC» ЖК

Жетекші девелоперге жаңа серіктестерді тартуға рұқсат етіледі және серіктестер құрамы өзгеруі мүмкін.

Екінші Ірі жоба:

Екінші Ірі жоба бір немесе бірнеше кезең шеңберінде 500 МВт энергетикалық қуатқа ие болады, бұл ретте BESS белгіленген қуаттың 30%-ы 2 сағатқа тиесілі болады және BESS жоғарыдағы Бірінші Ірі жоба шеңберінде BESS үшін көзделген барлық басқа талаптарға сай болады.

Екінші Ірі жоба үшін тариф 25 жыл мерзімге белгіленеді және 4,49 USDC/кВт·сағ. құрайды.

Жобалау компаниясы электр беру желісін және оны KEGOC желісіне қосуды қоса алғанда, қосылу кешендерінің құрылысына жауапты болады және тараптар осы активтерді пайдалану мен басқаруға қатысты жоғарыда көрсетілген Бірінші Ірі жобада көзделген рәсімді пайдаланады.

Әбу Даби Фьючер Энерджи Компани ПиДжейЭсСи – Масдар жобаның жетекші әзірлеушісі ретінде әрекет етеді. Жетекші әзірлеушіге Энергетика министрлігімен келісім бойынша серіктестерді тартуға рұқсат етіледі.