



California Independent
System Operator Corporation

December 23, 2015

The Honorable Kimberly D. Bose
Secretary
Federal Energy Regulatory Commission
888 First Street, NE
Washington, DC 20426

Re: California Independent System Operator Corporation

Filing of Adjacent Balancing Authority Operating Agreement (CAISO Rate Schedule No. 82), and Notice of Termination of Interconnected Control Area Operating Agreement (CAISO Rate Schedule No. 41), and Request for Waiver of Notice Requirement

Docket No. ER16-____-000

Dear Secretary Bose:

The California Independent System Operator Corporation (“CAISO”) submits for Commission filing and acceptance: (1) an Adjacent Balancing Authority Operating Agreement (“ABAOA”) between the CAISO and the Centro Nacional de Control de Energía–Gerencia de Control Regional Baja California (“CENACE-GCRBC”) (together, the “parties”); and (2) a notice of termination of the existing Interconnected Control Area Operating Agreement (“ICAOA”) between the CAISO and Comision Federal de Electricidad (“CFE”).¹ The CAISO submits the instant filing to revise those contractual arrangements and reflect the planned transfer of balancing authority responsibilities from CFE to CENACE-GCRBC on January 1, 2016. The CAISO proposes that the ABAOA and termination of the ICAOA both be made effective on January 1, 2016, and respectfully requests that the Commission grant waiver of its notice requirements to permit the ABAOA to go into effect on that date.

¹ The CAISO submits this filing pursuant to Section 205 of the Federal Power Act, 16 U.S.C. § 824d, and Part 35 of the Commission’s regulations, 18 C.F.R. Part 35.

I. Termination of the ICAOA

The ICAOA defines the terms and conditions governing operational responsibilities, scheduling and dispatch functions, the coordination of outages, and emergency arrangements for the CAISO and CFE balancing authority areas.² The Commission should accept the enclosed notice of termination of the ICAOA concurrent with its acceptance of the ABAOA. The ABAOA is intended to supersede and replace the ICAOA. CFE supports this termination.

II. The ABAOA

The ABAOA sets forth the rates, terms, and conditions pursuant to which the CAISO and CENACE-GCRBC, as balancing authorities, operate the interconnection between their balancing authority areas and provide emergency assistance as required by the applicable reliability standards.³ The ABAOA supersedes and replaces the ICAOA. The ABAOA addresses the interconnected operating relationship between the CAISO and CENACE-GCRBC previously embodied in the ICAOA between the CAISO and CFE. The ABAOA, however, contains fewer provisions than the ICAOA because most of the provisions of the ICAOA are now covered by reliability standards.

The ABAOA recognizes the adoption of the Mexico reliability standards with respect to CENACE-GCRBC, the Western Electricity Coordinating Council plans for monitoring compliance with them, and the parties' obligation to follow directives of the Peak reliability coordinator. By deferring to reliability standards, the parties avoid confusion and potential inconsistency between a contractual obligation and a reliability standard. The Commission has previously accepted similar agreements with respect to the CAISO's interconnected operating relationship with other adjacent balancing authorities.⁴

² The original version of the ICAOA was filed with the Commission on March 29, 2001 in Docket No. ER01-1646-000. In a letter order issued April 27, 2001, the Commission accepted that filing; however, it required the CAISO to submit the ICAOA designated and paginated in compliance with the Commission's letter order and with Order No. 614, 65 Fed. Reg. 18221 (April 7, 2000) FERC Stats. & Regs., Regs. Preambles 31,096 (2000). On May 29, 2001, the CAISO filed a response to comply with the April 27, 2001 order, which the Commission accepted by letter order issued on June 27, 2001.

³ See NERC reliability standard EOP-001 (requiring an agreement for emergency assistance among neighboring balancing authorities).

⁴ See Commission orders issued in Docket No. ER09-1630-000 (accepting the amended ABAOA between the CAISO and the Bonneville Power Administration), Docket No. ER10-1761-000 (accepting the ABAOA between the CAISO and the Imperial Irrigation District), Docket No. ER11-3387-000 (accepting the ABAOA between the CAISO and the Balancing Authority of Northern California and termination of the Interconnected Control Area Operating Agreement

III. Effective Dates and Request for Waiver

The CAISO respectfully requests that the Commission accept the ABAOA effective on January 1, 2016. The CAISO also requests that the Commission accept the notice of termination of the ICAOA upon the effective date of the ABAOA. The CAISO requests waiver of the notice requirements set forth in the Commission's regulations to permit this effective date.⁵ January 1, 2016 is the effective date that the CAISO and CENACE-GCRBC have agreed upon in order to facilitate the transfer of balancing authority responsibilities from CFE to CENACE-GCRBC. Granting the requested effective date and waiver, therefore, is appropriate.

IV. Attachments

In addition to this transmittal letter, the following attachments support the instant filing:

- | | |
|--------------|---|
| Attachment A | the English and Spanish versions of the ABAOA (CAISO Rate Schedule No. 82); |
| Attachment B | the notice of termination of the ICAOA (CAISO Rate Schedule No. 41). |

V. Service

The CAISO has served copies of this filing upon CENACE-GCRBC, CFE, San Diego Gas & Electric Company, the California Public Utilities Commission, and the California Energy Commission. In addition, the filing has been served upon all CAISO scheduling coordinators and has been posted on the CAISO website.

between the CAISO and the Sacramento Municipal Utility District), Docket No. ER13-224-000 (accepting the ABAOA between the CAISO and the Nevada Power Company, doing business as NV Energy), Docket No. ER14-568-000 (accepting the ABAOA between the CAISO and the Western Area Power Administration – Desert Southwest Region) and Docket No. ER15-1765-000 (accepting the ABAOA between the CAISO and the Arizona Public Service Company).

⁵ Specifically, pursuant to Section 35.11 of the Commission's regulations (18 C.F.R. § 35.11), the CAISO requests waiver of the notice requirements set forth in Section 35.3 of the Commission's regulations (18 C.F.R. § 35.3).

VI. Correspondence

The CAISO requests that all correspondence, pleadings, and other communications concerning this filing be served upon the following:

Name and contact information

John C. Anders*
Lead Counsel
California ISO
250 Outcropping Way
Folsom, CA 95630
Tel: (916) 608-7287
janders@caiso.com

* Individual designated for
service pursuant to Rule
203(b)(3), 18 C.F.R. §
385.203(b)(3)

VII. Conclusion

The CAISO respectfully requests that the Commission accept this filing and permit the ABAOA to be effective January 1, 2016, concurrent with the notice of termination of the ICAOA.

Respectfully submitted,

/s/ John C. Anders
John C. Anders

Roger E. Collanton
General Counsel
Sidney L. Mannheim
Assistant General Counsel
John C. Anders
Lead Counsel
California Independent
System Operator Corporation
250 Outcropping Way
Folsom, CA 95630
Tel: (916) 608-7287
janders@caiso.com

Counsel for the California Independent System Operator Corporation

Attachment A – English and Spanish Versions of ABAOA

Filing of Rate Schedule No. 82, ABAOA between CAISO and CENACE-GCRBC, and

Notice of Termination of Rate Schedule No. 41, ICAOA between CAISO and CFE

December 23, 2015

California Independent System Operator Corporation



ADJACENT BALANCING AUTHORITY OPERATING AGREEMENT

Executed by

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA – GERENCIA DE CONTROL
REGIONAL BAJA CALIFORNIA

and

CALIFORNIA INDEPENDENT SYSTEM OPERATOR CORPORATION

This Adjacent Balancing Authority Operating Agreement, (“Agreement”) dated as of December 21st, 2015, is between the Centro Nacional de Control de Energía– Gerencia de Control Regional Baja California (“CENACE-GCRBC”), a public decentralized organization of the Federal Public Administration of the United Mexican States, possessing its own legal status and assets aiming to exercise Operational Control of the National Electricity System; the operation of the Wholesale Electricity Market and ensure open and not unduly discriminatory access to the National Transmission Grid and Public Distribution Systems, and such other powers as stipulated in the Electricity Industry Law and other applicable provisions. Under the provisions contained in Title 3, Chapter 2, Article 108 of the Electrical Industry Law, in all the national territory, including as a consequence the north of Baja California State and part of Sonora State, for which CENACE-GCRBC is empowered to enter into agreements and contracts required for the operation of the wholesale electricity market and forming partnerships or contracts with individuals to provide support services to the operation of the wholesale electricity market, pursuant to the terms in section XXV and XXXIII of article 108 of above mentioned Law, having its registered and principal executive office at Calle Don Manuelito No. 32, Col. Olivar de los Padres, México, D.F. CP. 01780 and the California Independent System Operator Corporation (“CAISO”), a California nonprofit public benefit corporation having a principal executive office located at 250 Outcropping Way, Folsom California 95630. Each is referred to herein as a “Party” and collectively as the “Parties”.

Recitals

A) The CAISO is a member of the Western Electricity Coordinating Council (“WECC”), an organization whose members are located in the Western Interconnection as defined in the WECC Bylaws and is registered with WECC as a Balancing Authority pursuant to the North American Electric Reliability Corporation (“NERC”) Reliability Functional Model and Registry Criteria.



B) As result of Electric Reform in Mexico, on August 28, 2014, the Centro Nacional de Control de Energia (“CENACE”) was created, as a decentralized organization of the Federal Public Administration of the United Mexican States, sector of the Ministry of Energy, possessing its own legal status and assets, therefore CENACE is no longer part of Comision Federal de Electricidad (“CFE”). CENACE aims to exercise operational control of the National Electric System (“NES”); the operation of the Wholesale Electricity Market and ensure open and not unduly discriminatory access to the National Transmission Grid and General Distribution Grid, propose the extension and modernization of the National Transmission Grid and the elements of the General Distribution Grid corresponding to the Wholesale Electricity Market. Therefore CFE and CENACE are now independent companies with different powers and responsibilities.

The CAISO acknowledges and accepts that Mexico is in transition and that it is possible that rules applicable to CENACE-GCRBC may vary, therefore, the present Agreement may be amended from time to time in order to cover those changes if any.

C) The CAISO is responsible to follow the Federal Energy Regulatory Commission (“FERC”) approved mandatory NERC Reliability Standards for the Bulk-Power Systems of North America including Emergency Operations Planning Standard EOP-001 which provides that each Balancing Authority is required to develop, maintain, and implement a set of plans to mitigate operating emergencies, and to coordinate such plans with other Balancing Authorities. EOP-001, which may be revised from time to time, directs Balancing Authorities to have operating agreements in place with adjacent Balancing Authorities that, at a minimum, contain provisions for emergency assistance, including provisions to obtain emergency assistance from remote Balancing Authorities.

D) The CENACE-GCRBC is responsible to follow the Mexico Reliability Standards, Compliance Monitoring Program and the WECC Implementation Plan for Monitoring Compliance with the Mexico Reliability Standards.

E) The Parties are adjacent Balancing Authorities by virtue of their transmission systems being interconnected at one or more points. The CAISO has responsibilities as a Balancing Authority and operates the CAISO Balancing Authority Area. CENACE-GCRBC has responsibilities as a Balancing Authority and operates the Gerencia de Control Regional Baja California (“GCRBC”) Balancing Authority Area.

F) The Parties intend by this Agreement to identify each Party’s responsibility to the other by recognizing the continuing commitment of each Party to the other to cooperate to mitigate operating emergencies.



Therefore, the Parties mutually agree as follows:

1. Definitions

1.1 NERC Definitions

1.1.1 Except as defined in Section 1.2 or as otherwise defined in this Agreement, terms and expressions used in this Agreement shall have the same meanings as those contained in the NERC Glossary of Terms Used in Reliability Standards.

1.1.2 If a referenced NERC Glossary of Terms Used in Reliability Standards has a different meaning than the same term in the Glossary of Terms Used in Electric Industry in Mexico, the Parties will use best efforts to reconcile any difference in interpretation to ensure the reliability of the interconnection of the electric system.

1.2 Specific Definitions

1.2.1 CAISO Tariff: CAISO operating agreement and tariff as amended from time to time.

1.2.2 EOP-001: Emergency Operations Planning Standard EOP-001, as it may be modified from time to time.

1.2.3 Scheduling Coordinator: An entity certified by the CAISO for the purposes of undertaking the functions of: submitting bids and self-schedules for energy, generation, transmission losses, and ancillary services; coordinating generation; tracking, billing, and settling trades with other Scheduling Coordinators; submitting forecast information; paying the CAISO's charges; and ensuring compliance with CAISO protocols.

2. Term and Termination

2.1 This Agreement shall be effective as of the date of execution, provided that the provisions of Schedules A and B shall not be effective until the later of: (1) the date of execution, or (2) the date this Agreement is accepted for filing and made effective by FERC pursuant to a filing with FERC by the CAISO (the "Effective Date") without any material modification or condition that is unacceptable to either Party in that Party's sole discretion. If any material modification or condition is ordered by FERC that is unacceptable to a Party, such Party shall communicate its lack of consent to such modification or condition to the other Party within ten (10) business days after the date on which FERC issues its order, and the Parties shall use best efforts to negotiate mutually acceptable revisions to this Agreement to address the modification or condition. Upon the occurrence of the Effective Date, this Agreement shall remain in



effect until terminated by either Party upon thirty (30) days advance written notice to the other Party or upon written consent of both Parties. The CAISO shall file a notice of termination with FERC as soon as practicable but no later than thirty (30) days after its issuance or receipt of such advance written notice of termination or the date of the Parties' written consent. Termination will be effective upon acceptance of the notice of termination by FERC; provided, however, CENACE-GCRBC will cease both to provide and to take any service under this Agreement as of: (i) thirty (30) days after issuance or receipt of an advance written notice of termination, or (ii) the date of the Parties' written consent, regardless of any action or inaction by FERC with respect to any application by the CAISO to terminate this Agreement.

3. Responsibilities of the Parties

3.1 The Parties agree to cooperate to mitigate any operating emergencies by: (1) the CAISO adhering to the mandatory NERC Reliability Standards and WECC Regional Reliability Standards which relate to emergency operations, as may be amended from time to time, (2) the CENACE-GCRBC adhering to the Mexico Reliability Standards, WECC Implementation Plans for Monitoring Compliance with Mexico Reliability Standards, as amended, Membership and Operating Agreement between CFE and WECC or its successor, and (3) the Parties following the directives of the PEAK Reliability (PEAK) Reliability Coordinator or its successor ("Reliability Coordinator").

3.2 To the extent possible, and in accordance with the Parties' applicable reliability standards, each Party ("Delivering Party") shall assist the other Party ("Receiving Party") in an operating emergency by delivering emergency assistance to the requesting Receiving Party, including emergency capacity or energy transfers from such Delivering Party's Balancing Authority Area or from other remote Balancing Authorities over available transmission capacity, in accordance with Schedule B to this Agreement. Arrangements for deliveries of emergency capacity or energy transfers shall be through normal operating channels. Such emergency assistance shall be provided at the sole discretion of the entity supplying it and shall be recallable without advance notice as required to meet reliability requirements.

4. Coordination and Communication

4.1 In the event of an operating emergency that affects or may affect the reliable operation of interconnected transmission facilities, each Party shall coordinate its actions with the other Party, as such Party deems necessary or as directed by the appropriate Reliability Coordinator(s), to preserve or restore the interconnected transmission system to stable operations and to preserve or restore reliable, safe, and efficient service as quickly as practicable. The Parties shall, without delay, individually notify the appropriate Reliability Coordinator(s) as to the nature and extent of the operating emergency.



4.2 Each Party operates and maintains, or provides for operation and maintenance of a 24-hour, 7-day control center with real-time scheduling and control functions. The appropriate control center staff shall be responsible for operational communications and shall have sufficient authority to commit and bind that Party on decisions relating to emergency operations. The Parties agree to exchange operational contact information for insuring reliable communication in a format to be agreed to by the Parties and completed as of the effective date of this Agreement.

5. Interconnection Points

5.1 The Parties are adjacent Balancing Authorities, and are interconnected at the points specified in Schedule A to this Agreement. In the event that new interconnection points are added, or existing points are modified or eliminated, Schedule A will be amended as necessary, to reflect any such changes that are mutually agreed upon by both Parties in a written agreement.

5.2 Schedule A is included for the sole purpose of identifying those interconnection points that result in the Parties being adjacent Balancing Authorities. This Agreement is not intended to act as an interconnection agreement between the Parties.

6. Miscellaneous Provisions

6.1 Exchange of Information and Confidentiality: When a Party ("Providing Party") provides information to the other Party ("Receiving Party") under this Agreement and marks such information as privileged or confidential commercial or financial information, critical energy infrastructure information, or trade secret information, the Receiving Party shall treat such information as confidential and protected from disclosure to the extent permitted by law. The Receiving Party shall promptly notify the Providing Party in writing of any request to release such information. The Parties agree to use such information only for purposes of performing each Party's obligations under this Agreement. The provisions of this Section 6.1 shall survive the termination of this Agreement.

6.2 Amendment: The Parties may amend or modify this Agreement only by written agreement. In the event the mandatory NERC Reliability Standards and the Mexico Reliability Standards are revised or replaced, the Parties agree to abide by any such revisions and shall meet to discuss and determine whether such change will affect the terms and conditions of this Agreement and whether a modification or replacement of the Agreement is needed. An amendment that is subject to FERC approval shall not take effect until FERC has accepted such amendment for filing and has made it effective without any material modification or condition that is unacceptable to either Party in that Party's sole discretion. If any material modification or condition is ordered by FERC that is unacceptable to a Party, such Party shall communicate its lack of consent to such modification or condition to the other Party within ten (10) business days after the date on which FERC issues its order, and the Parties shall use best



efforts to negotiate mutually acceptable revisions to this Agreement to address the modification or condition. Revisions to Schedules other than with regard to the contact information in Schedule C shall be processed as an amendment to this Agreement.

6.3 Assignment and Successors: Neither this Agreement nor any rights or responsibilities under this Agreement may be assigned by either Party to a third party without the written consent of the other Party, and such consent will not be unreasonably delayed, conditioned, or withheld. Subject to the preceding sentence, this Agreement is binding upon and will inure to the benefit of the Parties and their successors in interest.

6.4 Notices: Any notice, demand, or request which may be given to or made upon either Party regarding this Agreement shall be made in writing and shall be deemed properly served, given, or made: (a) upon delivery if delivered in person, (b) five (5) days after deposit in the mail if sent by first class United States mail, postage prepaid, (c) upon receipt of confirmation by return facsimile if sent by facsimile, or (d) upon delivery if delivered by prepaid commercial courier service. The Parties must update the information in Schedule C of this Agreement relating to its address as that information changes. Such updates to Schedule C shall not constitute an amendment to this Agreement.

6.5 Governing Law and Forum: Nothing in this Agreement shall compel the CAISO to violate any federal law, state law, or regulation or CENACE-GCRBC to violate any Mexican law or regulation. This Agreement shall be deemed to be a contract made under and for all purposes shall be governed by and construed in accordance with the laws of the State of California, except that if a dispute concerns the operation of transmission lines or facilities, the law of the state where the transmission lines or facilities are located will control. The Parties irrevocably consent that any legal action or proceeding arising under or relating to this Agreement shall be brought in any of the following forums, as appropriate: a court of the State of California or any federal court of the United States of America located in the State of California or, where subject to its jurisdiction, before the Federal Energy Regulatory Commission. No provision of this Agreement shall be deemed to waive the right of any Party to protest, or challenge in any manner, whether this Agreement, or any action or proceeding arising under or relating to this Agreement, is subject to the jurisdiction of the Federal Energy Regulatory Commission. CAISO acknowledges and agrees on all matters relating to the provisions of Article 4 of the Federal Code for Civil Procedure of the United Mexican States.

6.6 No Warranties or Representations; Disclaimer: All information, including confidential information, provided by the Providing Party under this Agreement carries no warranty or representation of any kind, either express or implied. The Receiving Party receives the information "as is" and with all faults, errors, defects, inaccuracies, and omissions. The Providing Party makes no representations or warranties whatsoever with respect to the availability, timeliness, accuracy, reliability, or suitability of any information. The Receiving Party disclaims and waives all rights and remedies



that it may otherwise have with respect to all warranties and liabilities of the Providing Party, expressed or implied, arising by law or otherwise, with respect to any faults, errors, defects, inaccuracies or omissions in, or availability, timeliness, reliability, or suitability of the information. Each Party assumes any and all risk and responsibility for selection and use of, and reliance on, any information provided under this Agreement.

6.7 Liability: The Parties' duties and standard of care with respect to each other, and the benefits and rights conferred on each other, shall be no greater than as explicitly stated herein. Neither Party, its directors, officers, employees, nor agents, shall be liable to the other Party for any loss, damage, claim, cost, charge, or expense, whether direct, indirect, or consequential, arising from the Party's performance or nonperformance under this Agreement, except for a Party's gross negligence or willful misconduct subject to applicable law. Except as otherwise expressly provided herein, nothing in this Agreement shall be construed or deemed to confer any right or benefit on, or to create any duty to, or standard of care with reference to any third party, or any liability or obligation, contractual or otherwise, on the part of either Party.

6.8 Waivers: Any waiver at any time by either Party of its rights with respect to any default under this Agreement, or with respect to any other matter arising in connection with this Agreement, shall not constitute or be deemed a waiver with respect to any subsequent default or matter arising in connection with this Agreement. Any delay short of the statutory period of limitations, in asserting or enforcing any right under this Agreement, shall not constitute or be deemed a waiver of such right.

6.9 Authority: Each individual signing this Agreement certifies that the Party represented has duly authorized such individual to sign, bind, and obligate such Party.

6.10 Language: The Parties signing this Agreement do so in one original in Spanish and one original in English. It is agreed that the English version shall govern the relationship between the Parties hereunder and shall be relied upon by the Parties in the Agreement's interpretation.



Accepted and agreed to by:

California Independent System Operator Corporation

By: DocuSigned by:
Eric Schmitt
0971A84CB55B4B8...

Name: Eric Schmitt

Title: VP, Operations

Date: 12/21/2015

Centro Nacional de Control de Energía – Gerencia de Control Regional Baja California

By: DocuSigned by:
Eduardo Quirazco
65E85D5085CA449...

Name: Eduardo Quirazco

Title: Head of GCRBC

Date: 12/21/2015



Schedule A

ADJACENT BALANCING AUTHORITY INTERCONNECTION POINTS [Sections 5.1, 5.2 and 6.2]

The Interconnection between the CAISO and CENACE-GCRBC consists of two 230 kV transmission lines.

1. One 230 kV transmission line connects CFE's Tijuana I substation to San Diego Gas & Electric Company's ("SDG&E") Otay Mesa Substation.
2. The other 230 kV transmission line connects CFE's La Rosita substation to SDG&E's Imperial Valley Substation.

The jurisdictional boundary between SDG&E and CFE is at the International Border for both of the 230 kV transmission lines. Following are descriptions of the Interconnection facilities.

- **Imperial Valley - La Rosita (23050) 230 kV line**

CAISO Terminal:	Imperial Valley
Participating Transmission Owner:	SDG&E
Other Transmission Owner:	CFE
CENACE-GCRBC Terminal:	La Rosita
Point of Interconnection:	International Border
Voltage:	230 kV

- **Otay Mesa - Tijuana (23040) 230 kV Line**

CAISO Terminal:	Otay Mesa
Participating Transmission Owner:	SDG&E
Other Transmission Owner:	CFE
CENACE-GCRBC Terminal:	Tijuana I
Point of Interconnection:	International Border
Voltage:	230 kV



REVENUE METERING AND TELEMETRY AT INTERCONNECTION POINTS

CENACE-GCRBC and CAISO metering shall meet any metering standards mutually agreed upon by the Parties for the purpose of operating their adjacent Balancing Authority Areas. CENACE-GCRBC and the CAISO shall be entitled to witness testing of the involved interconnection metering. Any change or modification to such metering equipment by CENACE-GCRBC, the CAISO or any other entity shall be coordinated between the Parties. CENACE-GCRBC shall allow daily, once a day, read-only access by the CAISO to direct poll revenue data from the interconnection revenue metering in five (5) minute intervals at the metering points identified in this Schedule A. The CAISO shall allow daily, once a day, read-only access by the CENACE-GCRBC to direct poll revenue data from the interconnection revenue metering in five (5) minute intervals at the metering points identified in this Schedule A.

CENACE-GCRBC and the CAISO shall maintain arrangements that ensure that both Parties shall have access to the same real-time data from the points identified in this Schedule A between their Balancing Authority Area interconnections for the purpose of complying with the applicable reliability standards. The Parties understand that each Party wants to obtain MW and MVAR data from interconnection metering, which may include RTUs, at the points identified in this Schedule A between their Balancing Authority Area interconnections. The Parties agree to allow each other to directly poll real-time data from metering at the interconnection substations under the other Party's Balancing Authority Area. In the event that a second communication port of the RTU is not available for direct polling by a Party, the Party shall have the option to provide a RTU to the substation owner for the purpose of establishing a communication port available for direct polling by such Party.



Schedule B

EMERGENCY CAPACITY AND ENERGY [Sections 3.2 and 6.2]

The Parties will, to the extent possible, assist each other in an emergency by scheduling energy and/or capacity. Such emergency assistance will be available at the sole discretion of the Party supplying it and will be recallable without advance notice as required to meet reliability requirements. The Parties will agree upon and log MW values, start, and end times, ramp rates and times, and integrated values for any emergency assistance provided.

The emergency assistance will be provided by a Party will be for system reliability. Such emergency assistance may be estimated prior to delivery and finalized in the settlement process.

The price paid for CAISO emergency assistance will be at the CAISO market price for the energy and/or capacity sold, plus all applicable charges, as specified in the CAISO Tariff provisions for emergency assistance. Such price may be estimated prior to delivery and finalized in the settlement process. Payment to the CAISO for emergency assistance provided by CAISO will be made by the Scheduling Coordinator representing CENACE-GCRBC, in accordance with the settlement process, billing cycle, and payment timeline set forth in the CAISO Tariff.

The price paid for CENACE-GCRBC emergency assistance will be at a price agreed upon by the Parties. In the event CENACE-GCRBC does not specify the price for energy or capacity at the time of the request for emergency assistance and no other settlement price is established prior to the delivery of the emergency assistance, the default settlement price shall be the CAISO market price, plus all other applicable charges, as specified or as otherwise established in the CAISO Tariff for emergency assistance. If the default settlement price does not compensate CENACE-GCRBC for the value of the emergency assistance delivered to the CAISO, CENACE-GCRBC shall have the opportunity to justify a higher settlement price in accordance with the CAISO Tariff provisions for emergency assistance. Payment to CENACE-GCRBC for emergency assistance provided by CENACE-GCRBC will be made to the Scheduling Coordinator representing CENACE-GCRBC, in accordance with the settlement process, billing cycle, and payment timeline set forth in the CAISO Tariff.

Nothing in this Agreement shall obligate CENACE-GCRBC to be bound by CAISO Tariff provisions unless expressly provided for.



Schedule C

**CONTACTS FOR NOTICES
[Sections 6.2 and 6.4]**

CAISO:

Name of Primary Representative: Regulatory Contracts
Title: N/A
Address: 250 Outcropping Way
City/State/Zip Code: Folsom, CA 95630
Email Address: Regulatorycontracts@caiso.com
Phone: (916) 351-4400
Fax No.: (916) 608-7292

Name of Alternate Representative: Christopher J. Sibley
Title: Manager, Regulatory Contracts
Address: 250 Outcropping Way
City/State/Zip Code: Folsom, CA 95630
Email Address: csibley@caiso.com
Phone: (916) 608-7030
Fax No.: (916) 608-7292



CENACE-GCRBC:

Name of Primary Representative: Eduardo Quirazco González
Title: Head of Gerencia de Control Regional Baja California - CENACE
Address: Calzada Héctor Terán Terán Km. 3.5 Col. Wisteria
City/State/Zip Code: Mexicali, Baja California, Mexico. C.P. 21350
Email Address: eduardo.quirazco@cenace.gob.mx
Phone: 011-52-686-5-58-15-01

Name of Alternate 1 Representative: Isidro Ernesto Olivas Felix
Title: Transaction Manager Baja California-CENACE
Address: Calzada Héctor Terán Terán Km. 3.5 Col. Wisteria
City/State/Zip Code: Mexicali, Baja California, Mexico. C.P. 21350
Email Address: isidro.olivas@cenace.gob.mx
Phone: 011-52-686-5-58-15-19

Name of Alternate 2 Representative: Alberto Gonzalez Herrera
Title: Operations Manager Baja California-CENACE
Address: Calzada Héctor Terán Terán Km. 3.5 Col. Wisteria
City/State/Zip Code: Mexicali, Baja California, Mexico. C.P. 21350
Email Address: alberto.gonzalez@cenace.gob.mx
Phone: 011-52-686-5-58-15-02



**CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES
DE BALANCE ADYACENTES**

CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES DE BALANCE ADYACENTES

CELEBRADO ENTRE

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA - GERENCIA DE CONTROL
REGIONAL BAJA CALIFORNIA

Y

CORPORATIVO DEL OPERADOR DE SISTEMA INDEPENDIENTE DE
CALIFORNIA

Este Convenio Operativo de Autoridades de Balance Adyacentes, ("Convenio") se celebra el día December 21st, de 2015, entre el Centro Nacional de Control de Energía - Gerencia de Control Regional Baja California ("CENACE-GCRBC"), un organismo público descentralizado de la Administración Pública Federal de los Estados Unidos Mexicanos, con personalidad jurídica y patrimonio propios, que tiene por objeto ejercer el Control Operativo del Sistema Eléctrico Nacional; la operación del Mercado Eléctrico Mayorista y garantizar el acceso abierto y no indebidamente discriminatorio a la Red Nacional de Transmisión y a las Redes Generales de Distribución, así como las demás facultades señaladas en la Ley de la Industria Eléctrica y otras disposiciones aplicables. Conforme a las disposiciones contenidas en el Título 3, Capítulo 2, Artículo 108 de la Ley de la Industria Eléctrica, en todo el territorio nacional, incluyendo como consecuencia el norte del Estado de Baja California y parte del Estado de Sonora, para lo cual el CENACE-GCRBC está facultado para celebrar los convenios y contratos que se requieran para la operación del Mercado Eléctrico Mayorista, así como formar asociaciones o celebrar contratos con particulares para que presten servicios auxiliares a la operación del Mercado Eléctrico Mayorista, de conformidad con los términos de la sección XXV y XXXIII del artículo 108 de la mencionada Ley, que tiene su oficina ejecutiva principal en la Calle Don Manuelito No. 32, Col. Olivar de los Padres, México, DF CP. 01780 y el Corporativo del Operador de Sistema Independiente de California ("CAISO"), un Corporativo de California no lucrativo, de beneficio público, que tiene su oficina ejecutiva principal ubicada en 250 Outcropping Way, Folsom California 95630. Cada uno se hace referencia en este documento como una "Parte" y colectivamente como las "Partes".

DECLARACIONES

- A) CAISO es miembro del Consejo Coordinador de Electricidad del Oeste de Estados Unidos ("WECC", por sus siglas en inglés), una organización cuyos

miembros están localizados en la Interconexión del Oeste como se define en los Estatutos de WECC y está registrado con WECC como Autoridad de Balance, conforme a los Criterios de Registro y Modelo Funcional de Confiabilidad del Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Norteamérica (“NERC”, por sus siglas en inglés).

- B) Como resultado de la Reforma Energética en México, el 28 de agosto de 2014, se creó el Centro Nacional de Control de Energía (“CENACE”), un organismo descentralizado de la Administración Pública Federal de los Estados Unidos Mexicanos, sector de la Secretaría de Energía, con personalidad jurídica y patrimonio propios, por lo que CENACE ya no forma parte de Comisión Federal de Electricidad (“CFE”). CENACE tiene por objeto ejercer el control operativo del Sistema Eléctrico Nacional (“SEN”); la operación del Mercado Eléctrico Mayorista y garantizar el acceso abierto y no indebidamente discriminatorio a la Red Nacional de Transmisión y a las Redes Generales de Distribución, proponer la expansión y modernización de la Red Nacional de Transmisión y los elementos de la Red General de Distribución que correspondan al Mercado Eléctrico Mayorista. Por lo tanto, CFE y CENACE ahora son compañías independientes con diferentes facultades y responsabilidades.

CAISO reconoce y acepta que México está en una transición y que es posible que las reglas aplicables a CENACE-GCRBC puedan variar, por lo tanto, el presente Convenio puede sufrir enmiendas en su oportunidad para incluir los posibles cambios, de existir.

- C) CAISO es responsable de cumplir con los Estándares de Confiabilidad obligatorios del NERC para los Sistemas Eléctricos Troncales de Norteamérica aprobados por la Comisión Federal Regulatoria de Energía (“FERC”, por sus siglas en inglés), incluyendo el Estándar de Planeación de Operación en Emergencia EOP-001, el cual requiere que cada Autoridad de Balance desarrolle, mantenga e implemente un conjunto de planes para mitigar emergencias operativas, y coordinar dichos planes con otras Autoridades de Balance. El EOP-001, el cual puede ser revisado en su oportunidad, instruye a las Autoridades de Balance para celebrar convenios operativos con las Autoridades de Balance Adyacentes, los cuales, como mínimo, contengan disposiciones para la asistencia en emergencia, incluyendo disposiciones para la obtención de Asistencia en Emergencia de Autoridades de Balance a Distancia.

- D) CENACE-GCRBC es responsable de cumplir con los Estándares de Confiabilidad de México, el Programa de Monitoreo de Cumplimiento y Plan de Implementación WECC para Monitoreo de Cumplimiento con los Estándares de Confiabilidad de México.
- E) Las Partes son Autoridades de Balance Adyacentes en virtud de que sus sistemas de transmisión están interconectados en uno o más puntos. CAISO tiene responsabilidades como Autoridad de Balance y opera el Área de Autoridad de Balance de CAISO. CENACE-GCRBC tiene responsabilidad como Autoridad de Balance y opera el Área de Autoridad de Balance de la Gerencia de Control Regional Baja California (“GCRBC”).
- F) La intención de las Partes en este Convenio es identificar la responsabilidad de cada Parte con la otra, reconociendo el compromiso continuo de cada Parte hacia la otra para cooperar en la mitigación de emergencias operativas.

Por consiguiente, las Partes aceptan mutuamente lo siguiente:

1. Definiciones

1.1. Definiciones Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Norteamérica (“NERC”, por sus siglas en inglés)

1.1.1. Excepto como se define en la Sección 1.2 o si se define de manera distinta en este Convenio, los términos y expresiones utilizadas en este Convenio tendrán el mismo significado que aquellos contenidos en el Glosario de Términos de NERC (Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Norteamérica), utilizado en los Estándares de Confiabilidad.

1.1.2 Si un término del Glosario de Términos Utilizados en Estándares de Confiabilidad de NERC tiene un significado diferente respecto al mismo término en el Glosario de Términos Utilizados en la Industria Eléctrica de México, las Partes realizarán su mejor esfuerzo para conciliar cualquier diferencia en la interpretación, de tal manera que se asegure la confiabilidad de la Interconexión del sistema eléctrico.

1.2. Definiciones Específicas



CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES DE BALANCE ADYACENTES

- 1.2.1. CAISO Tariff: Tarifa y Convenio de Operación de CAISO y sus enmiendas realizadas en su oportunidad.
- 1.2.2. EOP-001: Estándar de Planeación de Operaciones de Emergencia EOP-001, considerando todas las enmiendas que se realicen en su oportunidad.
- 1.2.3. Coordinador de Programación: Una entidad certificada por CAISO con el propósito de realizar funciones de: envío de ofertas y auto-programaciones de energía, generación, pérdidas de transmisión, y servicios conexos; coordinar generación, rastreo, cobro y conciliación de ofertas con otros Coordinadores de Programación; enviar información de pronóstico; pago de cargos de CAISO; y asegurar el cumplimiento con los protocolos de CAISO.

2. Vigencia y Terminación

- 2.1. Este convenio estará vigente a partir de la fecha de firma, siempre que las disposiciones de Programas de Servicio A y B no entren en vigor hasta que ocurra lo primero de: (1) la fecha de firma, o (2) la fecha de aceptación de este Convenio para presentación y aprobación por FERC en virtud de la presentación ante FERC por CAISO (la "Fecha de Vigencia") sin ninguna modificación del material o condición que sea inaceptable para cualquiera de las Partes a discreción de dicha Parte. Si FERC ordena cualquier modificación o condición al material que sea inaceptable para alguna Parte, dicha parte deberá comunicar su falta de consentimiento a dicha modificación o condición hacia la otra Parte, dentro de diez (10) días laborales después de la fecha en la que FERC emite su orden, y las Partes deberán utilizar sus mejores esfuerzos para negociar revisiones mutuamente aceptables a este Convenio, para abordar la modificación o condición. Ante la Fecha de Vigencia, el presente Convenio permanecerá en vigor hasta su término por cualquiera de las Partes, mediante notificación por escrito con treinta (30) días de antelación a la otra Parte o con el consentimiento por escrito de ambas Partes. El CAISO deberá presentar una notificación de terminación con FERC tan pronto como sea posible pero antes de treinta (30) días después de la emisión o recepción de tal aviso previo por escrito de la terminación o la fecha de la autorización por escrito de las Partes. La terminación será efectiva después de la aceptación de la notificación de terminación por FERC;

considerando, sin embargo, que CENACE - GCRBC cesará de proporcionar y de tomar cualquier servicio bajo el presente Convenio: (i) a los treinta (30) días después de la emisión o la recepción de un aviso previo por escrito de la terminación, o (ii) en la fecha de consentimiento por escrito de las Partes, independientemente de cualquier acción o inacción de FERC con respecto a cualquier solicitud de CAISO para terminar este Convenio.

3. Responsabilidades de las Partes

3.1. Las Partes acuerdan cooperar en la mitigación de cualquier emergencia operativa: (1) al adherirse CAISO a los Estándares de Confiabilidad obligatorios del NERC, y los Estándares de Confiabilidad Regionales de WECC que se relacionan con las operaciones de emergencia, que podrán ser modificados en su oportunidad, (2) al adherirse CENACE-GCRBC a los Estándares de Confiabilidad de México, a los Planes de Implementación de WECC para Monitoreo de Cumplimiento de Estándares de Confiabilidad de México, con todas sus enmiendas, y al Convenio Operativo y de Afiliación entre CFE y WECC o su sucesor, y (3) al adherirse las Partes a las instrucciones de PEAK Reliability ("PEAK"), del Coordinador de Confiabilidad o su sucesor ("Coordinador de Confiabilidad").

3.2. En la medida que sea posible, y de acuerdo con los Estándares de Confiabilidad aplicables a las Partes, cada Parte ("Parte Emisora") asistirá a la otra Parte ("Parte Receptora") en caso de una emergencia operativa, mediante la entrega de asistencia en emergencia a la Parte Receptora solicitante, incluyendo la capacidad en emergencia o transferencias de energía del Área de Autoridad de Balance de la Parte Emisora o de otras Autoridades de Balance remotas, sobre capacidad de transmisión disponible, de conformidad con el Programa de Servicio B del presente Convenio. Los acuerdos para la entrega de la capacidad de emergencia o transferencias de energía serán a través de los canales de operación normales. Esta asistencia de emergencia se proporcionará a discreción de la entidad suministradora y será revocable sin previo aviso según sea necesario para cumplir con los requisitos de confiabilidad.

4. Coordinación y Comunicación

4.1. En caso de una emergencia operativa que afecte o pueda afectar la operación confiable de las instalaciones de transmisión interconectadas, cada Parte deberá coordinar sus acciones con la otra Parte, como dicha Parte estime necesario o como lo indique el Coordinador(es) de Confiabilidad apropiado(s), para preservar o restaurar el sistema de transmisión interconectado a operación estable y para preservar o restablecer el servicio confiable, seguro y eficiente lo antes posible. Las Partes deberán notificar, sin ningún retraso, de manera individual a los Coordinadores de Confiabilidad correspondientes en cuanto a la naturaleza y el alcance de la emergencia operativa.

4.2. Cada Parte operará y mantendrá, o proporcionará para la operación y mantenimiento de funciones de planificación y control en tiempo real, un centro de control que opere las 24 horas, 7 días a la semana. El personal del centro de control competente será responsable de las comunicaciones de operación, y tendrá suficiente facultad para comprometer y obligar a esa Parte en las decisiones relativas a las operaciones de emergencia. Las Partes acuerdan intercambiar información de contacto operativo para asegurar una comunicación confiable en un formato a ser acordado por las Partes y llenado a partir de la fecha de vigencia de este Convenio.

5. Puntos de Interconexión

5.1. Las partes son Autoridades de Balance Adyacentes, y están interconectadas en los puntos especificados en el Programa de Servicio A de este Convenio. En caso de añadirse nuevos puntos de interconexión, o los puntos de interconexión existentes sean modificados o eliminados, el Programa de Servicio A será enmendado según sea necesario, para reflejar tales cambios acordados mutuamente por ambas Partes en acuerdo por escrito.

5.2. El Programa de Servicio A se incluye con el propósito de identificar aquellos puntos de interconexión que resulten en las Partes siendo Autoridades de Balance Adyacentes. No es la intención de este Convenio el actuar como Convenio de interconexión entre las Partes.

6. Generalidades

- 6.1. Intercambio de Información y Confidencialidad: Cuando una Parte (“Parte Emisora”) proporciona información a la otra Parte (“Parte Receptora”) bajo este Convenio e indica tal información como información comercial o financiera privilegiada o confidencial, información crítica de infraestructura de energía, o información comercial secreta, la Parte Receptora deberá tratar tal información como confidencial y protegerla de la divulgación en la medida permitida por la ley. La Parte Receptora deberá notificar inmediatamente a la Parte Emisora por escrito de cualquier solicitud para liberar dicha información. Las Partes se comprometen a utilizar dicha información sólo para efecto de realización de las obligaciones de cada Parte bajo este Convenio. Las disposiciones de esta Sección 6.1 sobrevivirán a la terminación de este Convenio.
- 6.2. Enmienda: Las Partes podrán enmendar o modificar el presente Convenio mediante acuerdo escrito. En el caso de los Estándares de Confiabilidad mandatorios de NERC y los Estándares de Confiabilidad de México sean revisados o reemplazados, las Partes se comprometen a cumplir con cualquiera de estas revisiones y se reunirán para discutir y determinar si tal cambio afectará a los términos y condiciones de este Convenio y si una modificación o reemplazo es necesario para la continuación de este Convenio. Una enmienda que está sujeta a la aprobación de FERC no surtirá efecto hasta que FERC haya aceptado dicha enmienda para su presentación y ha hecho efectivo sin ninguna modificación significativa o condición que es inaceptable para cualquiera de las Partes a la sola discreción de dicha Parte. Si cualquier modificación o condición es ordenada por FERC es inaceptable para alguna de las Partes, esa Parte comunicará su falta de consentimiento para tal modificación o condición a la otra Parte dentro de los diez (10) días hábiles posteriores a la fecha en que FERC emita su orden y las Partes harán su mejor esfuerzo para negociar las revisiones mutuamente aceptables a este Convenio, para abordar la modificación o condición. Las revisiones de Programas de Servicio a excepción de aquella con respecto a la información de contacto en el Programa de Servicio C se tramitarán como una enmienda al presente Convenio.
- 6.3. Asignación y Sucesores: Ni este Convenio ni ninguno de los derechos o responsabilidades bajo el presente Convenio podrán ser asignados por cualquiera de las Partes a un tercero sin el consentimiento escrito de la otra Parte, y ese consentimiento no será irrazonablemente retrasado,



CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES DE BALANCE ADYACENTES

condicionado o retenido. Sujeto a la frase anterior, el presente Convenio será vinculante y aplicará en beneficio de las Partes y sus sucesores de interés.

- 6.4. Avisos: Cualquier notificación, solicitud o petición en que sea dada o hecha a cualquiera de las Partes en relación con el presente Convenio se hará por escrito y se considerará correctamente servido, dado, o realizado: (a) al entregarse si se entrega en persona, (b) a los cinco (5) días después del depósito en el correo si envía por correo de primera clase de los Estados Unidos, con franqueo pagado, (c) cuando reciba la confirmación por el retorno fax si se envía por fax, o (d) a la entrega si se entrega por servicio de mensajería comercial previamente pagado. Las Partes deberán actualizar la información en el Programa de Servicio C del presente Convenio relativo a su dirección cuando existan cambios en la información. Tales cambios al Programa de Servicio C no constituirá una enmienda al presente Convenio.
- 6.5. Ley aplicable y foro: Nada en este Convenio obligará al CAISO a violar cualquier ley federal, la ley estatal o reglamento, o a CENACE-GCRBC a violar cualquier ley o regulación Mexicana. El presente Convenio se considerará un contrato hecho bajo y para todos los efectos será regido e interpretado de conformidad con las leyes del Estado de California, con la excepción de que, si una controversia se refiere a la operación de líneas de transmisión o instalaciones, la ley del estado en el que se encuentran las líneas de transmisión o instalaciones será la que regirá. Las Partes consienten irrevocablemente que cualquier acción o procedimiento legal que surja de lo relacionado con este Convenio debe ser llevada, en cualquiera de los siguientes foros, según sea apropiado: un tribunal del Estado de California, o cualquier tribunal federal de los Estados Unidos de América ubicado en el Estado de California o, cuando estén sujetos a su jurisdicción, ante la Federal Energy Regulatory Commission (FERC - Comisión Federal Regulatoria de Energía). Ninguna disposición del presente Convenio considera la renuncia al derecho de cualquier Parte a protestar, o desafiar en cualquier forma, si el presente Convenio, o cualquier acción o procedimiento que surja o esté relacionada con este Convenio, está sujeta a la jurisdicción de la Federal Energy Regulatory Commission (FERC - Comisión Federal Regulatoria de Energía). El CAISO reconoce y se obliga en lo conducente a lo dispuesto por el artículo 4º del Código Federal de Procedimientos Civiles de los Estados Unidos Mexicanos.
- 6.6. Sin Garantías o Representaciones; Exención de Responsabilidad: Toda la información, incluyendo la información confidencial, proporcionada por la Parte Emisora bajo el presente Convenio, no conlleva ninguna garantía o

representación de ningún tipo, ya sea expresa o implícita. La Parte Receptora recibe la información "tal cual" y con todos sus fallos, errores, defectos, inexactitudes y omisiones. La Parte Emisora no representa o garantiza respecto a la disponibilidad, oportunidad, exactitud, fiabilidad o conveniencia de cualquier información. La Parte Receptora exige el derecho y renuncia a todos los derechos y recursos que pueda de otro modo tener con respecto a todas las garantías y obligaciones de la Parte Emisora, expresas o implícitas, que surjan por ley o de otro modo, respecto a los fallos, errores, defectos, inexactitudes u omisiones en, o la disponibilidad, oportunidad, confiabilidad o conveniencia de la información. Cada Parte asume cualquiera y todos los riesgos y la responsabilidad de la selección y la utilización de, y la confianza depositada en la información proporcionada en virtud del presente Convenio.

- 6.7. **Responsabilidad:** Los derechos de las Partes y nivel de atención con respecto a la otra, y los beneficios y derechos conferidos entre sí, no deberán ser mayores de los establecidos en el presente documento. Ninguna de las Partes, sus directores, funcionarios, empleados, o agentes, serán responsables ante la otra Parte por cualquier pérdida, daño, reclamación, costo, cargo o gasto, ya sean directos, indirectos o consecuentes, que surjan del desempeño o la falta de este por la Parte bajo el presente Convenio, a excepción de negligencia grave de una Parte o mala conducta deliberada sujeta a la ley aplicable. Salvo que se establezca expresamente de otra forma en el presente documento, ninguna disposición de este Convenio se interpretará o considerará que confiere algún derecho o beneficio de, ni creará obligación alguna, o grado de atención con referencia a ningún tercero, ni responsabilidad u obligación, contractual ni de otro tipo, por parte de cualquiera de las Partes.
- 6.8. **Renuncias:** Cualquier renuncia, en cualquier momento, por cualquiera de las Partes a sus derechos con respecto a cualquier incumplimiento bajo este Convenio, o con respecto a cualquier otro asunto que se origine en relación con este Convenio, no constituirá ni se considerará como renuncia con respecto a algún incumplimiento subsecuente o asunto que surja relacionado con este Convenio. Cualquier retraso menor de las limitaciones del periodo obligatorio para hacer valer o exigir algún derecho bajo este Convenio, no constituirá o no se considerará como renuncia a dicho derecho.



**CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES
DE BALANCE ADYACENTES**

6.9. Autoridad: Cada individuo que firma este Convenio certifica que la Parte representada ha autorizado debidamente a dicho individuo para firmar, unir y obligar a dicha Parte.

6.10. Idioma: Las Partes firmantes de este Convenio lo hacen en un original en el idioma español y en un original en el idioma inglés. Se acuerda que la versión en el idioma inglés regirá la relación entre las Partes en este documento, y deberá ser la base de las Partes para la interpretación del Convenio.



**CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES
DE BALANCE ADYACENTES**

Aceptado y acordado por:

Corporativo del Operador de Sistema Independiente de California

Por: DocuSigned by:
Eric Schmitt
0971A84CB55B4B8...

Nombre: Eric Schmitt

Puesto: VP, Operations

Fecha: 12/21/2015

Centro Nacional de Control de Energía – Gerencia de Control Regional Baja California

Por: DocuSigned by:
Eduardo Quirazco
65E85D5085CA449...

Nombre: Eduardo Quirazco

Puesto: Head of GCRBC

Fecha: 12/21/2015



PROGRAMA DE SERVICIO A
PUNTOS DE INTERCONEXIÓN ENTRE AUTORIDADES DE BALANCE
ADYACENTES
[Secciones 5.1, 5.2 y 6.2]

La interconexión entre el CAISO y el CENACE-GCRBC, consta de dos líneas de transmisión de 230 kV.

1. Una línea de transmisión de 230 kV conecta la subestación Tijuana I de CFE con la subestación Otay Mesa de la Compañía de San Diego Gas & Electric ("SDG&E").
2. La otra línea de transmisión de 230 kV conecta la subestación La Rosita de CFE a la subestación Imperial Valley de SDG&E.

El límite jurisdiccional entre SDG&E y CFE es la Frontera Internacional para ambas líneas de transmisión de 230 kV. Enseguida se encuentran las descripciones de las instalaciones de la Interconexión.

- **Línea de 230 kV Imperial Valley - La Rosita (23050)**

Terminal CAISO:	Imperial Valley
Propietario de Transmisión Participante:	SDG&E
Otro Propietario de Transmisión:	CFE
Terminal CENACE-GCRBC:	La Rosita
Punto de Interconexión:	Frontera Internacional
Voltaje:	230 kV

- **Línea de 230 kV Otay Mesa - Tijuana (23040)**

Terminal CAISO:	Otay Mesa
Propietario de Transmisión Participante:	SG&E
Otro Propietario de Transmisión:	CFE
Terminal CENACE-GCRBC:	Tijuana I
Punto de Interconexión:	Frontera Internacional
Voltaje:	230 kV

INGRESOS DE MEDICIÓN Y TELEMETRÍA EN PUNTOS DE INTERCONEXIÓN

La medición de CENACE-GCRBC y CAISO deberá cumplir con las normas de medición acordadas por las Partes para efecto de la operación de las Áreas de Autoridad de Balance adyacentes. CENACE-GCRBC y el CAISO tendrán derecho a presenciar las pruebas de la medición de interconexión involucradas. Cualquier cambio o modificación a dichos equipos de medición por CENACE-GCRBC, el CAISO o cualquier otra entidad será coordinada entre las Partes. CENACE-GCRBC permitirá diariamente, una vez al día, el acceso de sólo lectura al CAISO para dirigir los datos de ingreso de la medición de la interconexión en intervalos de cinco (5) minutos en los puntos de medición especificados en el Programa A. El CAISO permitirá diariamente, una vez al día, el acceso de sólo lectura al CENACE-GCRBC para dirigir los datos de ingreso de la medición de la interconexión en intervalos de cinco (5) minutos en los puntos de medición especificados en el Programa A.

CENACE-GCRBC y CAISO deberán mantener acuerdos que aseguren que ambas partes tendrán acceso a los mismos datos en tiempo real de los puntos especificados en este Programa A entre las interconexiones de sus Áreas de Autoridad de Balance con el fin de cumplir con los estándares de confiabilidad aplicables. Las Partes entienden que cada Parte desea obtener datos de los MW y MVAR medidos en los puntos de interconexión, que pueden incluir UTR's, en los puntos identificados en el programa de servicio A entre las interconexiones de sus Áreas de Autoridad de Balance. Las Partes acuerdan permitir que uno a otro registre directamente los datos en tiempo real a partir de la medición en las subestaciones de interconexión bajo el Área de Autoridad de Balance de la otra Parte. En el caso de que un segundo puerto de comunicación de la UTR no este directamente el registro por una Parte, la Parte tendrá la opción de proporcionar una UTR para el propietario de la subestación con el propósito de establecer un puerto de comunicación disponible para el registro directamente por dicha Parte.

Programa de Servicio B**CAPACIDAD DE EMERGENCIA Y ENERGÍA
[Secciones 3.2 y 6.2]**

Hasta donde sea posible, las Partes se asistirán una a la otra en una emergencia programando energía y/o capacidad. Dicha asistencia en emergencia estará disponible a discreción exclusiva de la Parte que la suministra y será revocable sin previo aviso, según se requiera para cubrir los requerimientos de confiabilidad. Las Partes acordarán y registrarán valores de MW, tiempos de inicio y salida, valores de rampa y horarios, y valores integrados para cualquier asistencia en emergencia suministrada.

La asistencia en emergencia será proporcionada por una de las Partes para asegurar la confiabilidad del sistema. Dicha asistencia en emergencia puede ser estimada antes de la entrega y terminará en el proceso de conciliación.

El precio pagado por asistencia en emergencia del CAISO, será al precio de Mercado de energía y/o capacidad del CAISO, más todos los cargos aplicables, como se especifica en el CAISO Tariff y protocolos para asistencia en emergencia. Dicho precio podrá estimarse previo al suministro, y finalizar en el proceso de conciliación. El pago al CAISO por asistencia de emergencia proporcionada por CAISO será realizada por el Coordinador de Programación representando CENACE-GCRBC, de acuerdo con el proceso de liquidación, ciclo de facturación, y el calendario de pagos establecido en el CAISO Tariff.

El precio pagado por la asistencia en emergencia de CENACE-GCRBC, será al precio acordado por las Partes. En el caso de que CENACE-GCRBC no especifique el precio de energía o capacidad al momento de la solicitud de asistencia en emergencia y no se haya establecido otro precio antes del envío de la asistencia en emergencia, el precio de liquidación por defecto será el precio de mercado del CAISO, más todos los otros cargos aplicables, según se especifica o estableció de manera contraria en el CAISO Tariff por asistencia de emergencia. Si el precio de liquidación por defecto no compensa CENACE-GCRBC por el valor de la asistencia en emergencia suministrada al CAISO, CENACE-GCRBC tendrá la oportunidad de justificar un precio de liquidación superior, de conformidad con las disposiciones del CAISO Tariff para asistencia en emergencia. El Pago a CENACE-GCRBC por asistencia en emergencia proporcionada por el CENACE-GCRBC se hará al Coordinador de Programación representando a CENACE-



**CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES
DE BALANCE ADYACENTES**

GCRBC, de acuerdo con el proceso de liquidación, ciclo de facturación, y el calendario de pagos establecido en el CAISO Tariff.

Ninguna disposición del presente Convenio obligará al CENACE-GCRBC en las disposiciones del CAISO Tariff, salvo que así se disponga.



**CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES
DE BALANCE ADYACENTES**

PROGRAMA DE SERVICIO C

CONTACTOS PARA AVISOS

[Secciones 6.2 y 6.4]

CAISO:

Nombre del Representante

Primario/Principal:

Título:

Dirección:

Ciudad/Estado/Código Postal:

Correo Electrónico:

Teléfono:

Fax:

Contratos Regulatorio

N/A

250 Outcropping Way

Folsom, CA 95630

Regulatorycontracts@caiso.com

(916) 351-4400

(916) 608-7292

Nombre del Representante

Secundario/Alternativo:

Título:

Dirección:

Ciudad/Estado/Código Postal:

Correo Electrónico:

Teléfono:

Fax:

Christopher J. Sibley

Manager, Regulatory Contracts

250 Outcropping Way

Folsom, CA 95630

csibley@caiso.com

(916) 608-7030

(916) 608-7292



**CONVENIO OPERATIVO DE AUTORIDADES
DE BALANCE ADYACENTES**

CENACE-GCRBC:

Nombre del Representante
Primario/Principal:
Título:

Eduardo Quirazco González
Gerente de Control Regional Baja
California - CENACE

Dirección:

Calzada Héctor Terán Terán Km. 3.5 Col.
Wisteria

Ciudad/Estado/Código Postal:

Mexicali, Baja California, México. C.P.
21350

Correo Electrónico:

eduardo.quirazco@cenace.gob.mx

Teléfono:

011-52-686-5-58-15-01

Nombre del Representante
Secundario/Alterno 1:
Título:

Isidro Ernesto Olivas Félix
Subgerente de Transacciones
Comerciales Baja California - CENACE

Dirección:

Calzada Héctor Terán Terán Km. 3.5 Col.
Wisteria

Ciudad/Estado/Código Postal:

Mexicali, Baja California, México. C.P.
21350

Correo Electrónico:

isidro.olivas@cenace.gob.mx

Teléfono:

011-52-686-5-58-15-19

Nombre del Representante
Secundario/Alterno 2:
Título:

Alberto González Herrera
Subgerente de Operación Baja California -
CENACE

Dirección:

Calzada Héctor Terán Terán Km. 3.5 Col.
Wisteria

Ciudad/Estado/Código Postal:

Mexicali, Baja California, México. C.P.
21350

Correo Electrónico:

alberto.gonzalez@cenace.gob.mx

Teléfono:

011-52-686-5-58-15-02

Attachment B – Notice of Termination of ICAOA

Filing of Rate Schedule No. 82, ABAOA between CAISO and CENACE-GCRBC, and

Notice of Termination of Rate Schedule No. 41, ICAOA between CAISO and CFE

December 23, 2015

California Independent System Operator Corporation

**UNITED STATES OF AMERICA
FEDERAL ENERGY REGULATORY COMMISSION**

California Independent System) Docket No. ER16-____-000
Operator Corporation)

NOTICE OF TERMINATION

Notice is hereby given that effective January 1, 2016, the California Independent System Operator Corporation (“CAISO”) hereby terminates the Interconnected Control Area Operating Agreement between the CAISO and the Comision Federal de Electricidad (“CFE”), referenced as Rate Schedule No. 41. Notice of this termination has been served upon CFE, the California Public Utilities Commission, and the California Energy Commission.

**CALIFORNIA INDEPENDENT SYSTEM
OPERATOR CORPORATION**

DocuSigned by:
Eric Schmitt
By: _____
Eric Schmidt
Vice President, Operations

Dated: 12/21/2015