2022年度

電源Ⅱ´低速需給バランス調整力提出様式

2022年9月1日

北海道電力ネットワーク株式会社

イ．契約申込書（様式１）

●●●●年●月●日

契約申込書

北海道電力ネットワーク株式会社

　取締役社長　社長執行役員　藪下　裕己　宛

会社名　　　●●株式会社

代表者氏名　代表取締役社長 ●●●●　印

　北海道電力ネットワーク株式会社が公表した「2022年度電源Ⅱ´低速需給バランス調整力募集要綱」を承諾のうえ、下記のとおり申し込みます。

記

１．申込む契約

電源Ⅱ´低速需給バランス調整力の提供に関する契約

２．対象発電機等

●●発電所●号機

※DRを活用した電源等については、アグリゲーター名を記載。

３．当社からの指令受信方法

・専用線オンライン（簡易指令システムを用いたものを除きます。）

・簡易指令システム

（該当するものに○をつけてください。）

４．契約期間

●●●●年●月●日　～　●●●●年●月●日

５．提出書類

（１）契約申込書（本書）

（２）契約者の概要（様式２）

（３）契約設備等の仕様（様式３、様式３－●）

（４）契約設備等の運転実績について（様式６）

（５）運用条件に関わる事項（様式７）

（６）契約申込書に押捺した印章の印鑑証明

（７）各様式指定の添付書類

ロ．契約者の概要（様式２）

契約者の概要

|  |  |
| --- | --- |
| 会社名 | ●●株式会社 |
| 業種 | ●● |
| 本社所在地 | 北海道●●市●●町●●番 |
| 設立年月日 | ●●●●年●●月●●日 |
| 資本金（円） | ●,●●● |
| 売上高（円） | ●,●●● |
| 総資産額（円） | ●,●●● |
| 従業員数（人） | ●,●●● |
| 事業税課税標準 | 収入割を含む　・　収入割を含まない |

（作成にあたっての留意点）

・業種は、証券コード協議会の定める業種別分類(33業種)に準拠してください。

・契約主体が、合弁会社の場合や契約後に設立する新会社である場合は、代表となる事業者に加えて関係する事業者についても、本様式を提出してください。

・資本金、売上高、総資産額、従業員数は、直前の決算期末の値（単独決算ベース）を記入してください。なお、契約後に新会社等を設立する場合は、契約時点で予定している資本金等を可能な限り記入してください。

・契約者が適用する事業税課税標準について、○で囲んでください。

ハ.契約設備等の仕様（様式３）

電源等の仕様

１．アグリゲーターの所在地・名称

（１）住所　　　北海道●●市●●町●●番

（２）名称　　　●●●●

２．電源等の設備一覧（アグリゲーターが集約する需要家等の一覧）

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| １ | 評価対象※１ | ネガワット・ポジワット |
| 供給(受電)地点特定番号 | 00●●●●××××□□□□▲▲▲▲ |
| 発電者名又は需要家名 | ●●株式会社●●支社 |
| 電源等の名称 | ●●支社 |
| 住所 | 北海道●●市●●字●●番●● |
| 契約受電電力(ｋＷ)※２ | ●●● |
| 供出電力(ｋＷ) ※３ | ●●● |
| 電源等種別 | 電源（自家発等）・需要抑制・電源および需要抑制 |
| 供出方法 | 工場ラインの一部停止・自家発の起動・発電機の起動 |
| 発電設備の容量(ｋＷ)または  負荷設備の容量(ｋＷ)　※４ | 包装ライン　●●●ｋＷ |
| 他需要抑制契約状況 | 一般送配電事業者以外の小売事業者へも提供  ・  本要綱に基づく一般送配電事業者への提供のみ |
| 計量器の有無　※５ | 有・申請中 |
| ２ | 評価対象※１ | ネガワット ・ ポジワット |
| 供給(受電)地点特定番号 | 00●●●●××××□□□□▲▲▲▲ |
| 発電者名又は需要家名 | ●●株式会社●●支社 |
| 電源等の名称 | ●●工場１Ｇ |
| 住所 | 北海道●●市●●字●●番●● |
| 契約受電電力(ｋＷ)※２ | ●●● |
| 供出電力(ｋＷ) ※３ | ●●● |
| 電源等種別 | 電源（自家発等） ・ 需要抑制 ・ 電源および需要抑制 |
| 供出方法 | 工場ラインの一部停止・自家発の起動・発電機の起動 |
| 発電設備の容量(ｋＷ)または  負荷設備の容量(ｋＷ)　※４ | ディーゼル発電機　●●●ｋＷ×●台 |
| 他需要抑制契約状況 | 一般送配電事業者以外の小売事業者へも提供  ・  本要綱に基づく一般送配電事業者への提供のみ |
| 計量器の有無　※５ | 有・申請中 |

（作成にあたっての留意点）

・評価対象（ポジワットもしくはネガワット），アグリゲーションの有無に関わらず，全ての入札案件に本様式の提出が必要です。電源等が複数の場合は，欄を追加の上，記載してください。

・契約電力を変更しないことを前提に，落札者選定後に契約電源等内訳一覧を変更することは可能とします。

※１　指令時に当該地点をネガワット・ポジワットどちらで評価するか選択してください。また，ポジワットを選択された電源等については，様式３－１もしくは様式３－２を提出してください。なお，同一地点でネガワットとポジワットの双方を評価対象とすることを希望する場合は，分けて記載してください。

※２　発電量調整供給契約の契約受電電力を記入してください。

※３　供給電力（kW）が，発電設備または負荷設備（または需要家）の容量（送電端値）以下であることが必要です。

同一の発電設備または負荷設備（または需要家）を他の契約と共有する場合は，それらの供出電力（kW）と供出電力量（kWh）が重複しておらず，明確に区別・区分されることが前提となり，それぞれの契約への供出電力（kW）の合計値が，当該設備（または需要家）容量（送電端値）以下となっているかを確認させていただきます。そのため，当該設備（または需要家）からの調整力供出電力・供出電力量の区分方法などが分かるものを提出願います。（様式は問いません。）

同一発電設備または負荷設備（または需要家）を共有する他の契約にも同様の資料を提出いただいた上で、それぞれの調整力供出電力を確実に供出いただけることを確認させていただきますが，その内容が確認できない場合は（それぞれの契約での当該設備（または需要家）からの調整力供出（電力（kW）/電力量（kWh））の確実性が確認できない場合）は，当該設備（または需要家）を契約内容として勘案しません。（需要家等の対象から除外します。）

※４　評価対象ごとに以下の情報が分かる書類を添付してください。

（１）発電設備の場合：発電機の基本仕様，起動カーブ，運転記録，運転体制，厳気象対応調整機能に必要な信号を送受信する機能

（２）負荷設備の場合：対象負荷設備の容量，制御方法，運転体制，厳気象対応調整機能に必要な信号を送受信する機能

※５　属地TSOの約款に基づく計量器の有（ただし調整力ベースラインの設定，ならびに，当社からの指令に基づく調整力ベースラインからの出力増減が特定できる計量器に限ります。），もしくは属地TSOに事前に計量器取り付け・取り替えを申請中である場合，申請中を○で囲んでください。

ハ．契約設備等の仕様（様式３－１）

契約設備等の仕様（火力発電機）

１．発電機の所在地

（１）住所　　　　　　　　　　　　北海道●●市●●町●●番●

（２）名称　　　　　　　　　　　　●●火力発電所●号発電機

（３）受電地点特定番号　　　　　　01●●●●××××□□□□▲▲▲▲

２．営業運転開始年月日　　　　　　●●●●年●●月●●日

３．使用燃料・貯蔵設備等

（１）種類　　　　　　　　　　　　●●

（２）発熱量　　　　　　　　　　　●●（kJ/t）

（３）燃料貯蔵設備　　　　　　　　総容量●●●（kl)

タンク基数　　　　　　　　　●基

備蓄日数　　　　　　　　　　●日分（100％利用率）

（４）燃料調達計画

４．発電機

（１）種類（形式）　　　　　　　　●●●●

（２）定格容量　　　　　　　　　　●●●kVA

（３）定格電圧　　　　　　　　　　●●kV

（４）連続運転可能電圧（定格比）　●●％～●●％

（５）定格力率　　　　　　　　　　●●％

（６）周波数　　　　　　　　　　　50Hz

（７）連続運転可能周波数　　　　　●●Hz～●●Hz

５．熱効率（HHV)、所内率

（１）発電端熱効率　　　　　　　　●●％

（２）送電端熱効率　　　　　　　　●●％

（３）所内率　　　　　　　　　　　●％

６．その他機能の有無

（１）ブラックスタート機能　　　　有・無

（２）ＦＣＢ運転機能　　　　　　　有・無

（３）ＯＰ運転機能　　　　　　　　有・無

（４）ＤＳＳ機能　　　　　　　　　有・無

（作成にあたっての留意点）

・複数の発電機を集約して一体的に電源Ⅱ´低速需給バランス調整力供出を行なう場合、発電機ごとに提出してください。

・発電機の性能（発電機容量、需給バランス調整機能に必要な信号を送受信する機能）を証明する書類を添付してください。

ハ．契約設備等の仕様（様式３－２）

契約設備等の仕様（水力発電機）

１．発電機の所在地

（１）住所　　　　　　　　　　　　　北海道●●市●●町●●番●

（２）名称　　　　　　　　　　　　　●●水力発電所●号発電機

（３）受電地点特定番号　　　　　　　01●●●●××××□□□□▲▲▲▲

２．営業運転開始年月日　　　　　　　●●●●年●●月●●日

３．最大貯水容量（発電所単位で記載）●●（10³㎥）

４．発電機

（１）種類（形式）　　　　　　　　　●●式

（２）定格容量　　　　　　　　　　　●●●●kVA

（３）定格電圧　　　　　　　　　　　●●㎸

（４）連続運転可能電圧（定格比）　　●●％～●●％

（５）定格力率　　　　　　　　　　　●●％

（６）周波数　　　　　　　　　　　　50Hz

（７）連続運転可能周波数　　　　　　●●Hz～●●Hz

５．所内率　　　　　　　　　　　　　●％

６．その他機能の有無

（１）ブラックスタート機能　　　　　有・無

（２）ポンプアップ機能　　　　　　　有・無

（３）可変速運転機能　　　　　　　　有・無

（４）調相運転機能　　　　　　　　　有・無

（作成にあたっての留意点）

・複数の発電機を集約して一体的に電源Ⅱ´低速需給バランス調整力供出を行なう場合、発電機ごとに提出してください。

・発電機ごとの性能（発電機容量、需給バランス調整機能に必要な信号を送受信する機能）を証明する書類を添付してください。

ニ．契約設備等の運転実績について（様式６）

契約設備等の運転実績について

　電源Ⅱ´低速需給バランス調整力を供出する契約設備等の運転実績（前年度実績）について記入してください。（DRを活用して契約される場合、当社との調整力契約実績や、瞬時調整契約の実績、DR実証事業※１などへの参画実績等を記載ください。）

※１　一般社団法人新エネルギー導入促進協議会が公募した2014年度次世代エネルギー技術実証事業費補助金（補正予算に係るもの）のうち、「Ｃ．エネルギーマネジメントシステムの構築に係る実証事業、Ｃ－１．ネガワット取引に係るエネルギーマネジメントシステム構築と実証」、および、一般財団法人エネルギー総合工学研究所が公募した（2016年度）バーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「Ｂ．高度制御型ディマンドリスポンス実証事業、Ｂ－１．一般送配電事業者が活用するネガワット取引の技術実証」、および（2017年度）バーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「需要家側エネルギーリソースを活用したバーチャルパワープラント構築実証事業、Ａ事業．ＶＰＰ構築実証事業」、一般社団法人環境共創イニシアチブが公募した（2018年度）需要家側エネルギーリソースを活用したバーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「Ｂ－１．VPPアグリゲーター事業」および（2019年度）需要家側エネルギーリソースを活用したバーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「Ｂ－１．VPPアグリゲーター事業」を指します。

※２　運転実績等のない場合は、本要綱で求める要件を満たしていることを証明できる書類ならびに試験成績書を提出してください。

１．設備運転実績

|  |  |
| --- | --- |
| 電源等名称 | ●●発電所 |
| 出力／総使用量 | ●●,●●●kW |
| 営業使用開始年月 | ●●●●年●●月 |
| 運転年数 | ●●年●●ヶ月(●●●●年●月末時点)  （運転開始から2021年度末までの実績） |
| 総発電電力量／総使用電力量 | ●●,●●●kWh(●●●●年●月末時点)  （運転開始から2021年度末までの実績） |
| 設備利用率※ | 約●●％  （2021年度の実績） |

※DRを活用した契約を希望される場合は、記載不要です。

２．DRにおける瞬時調整契約等の実績

|  |  |
| --- | --- |
| DR実績 | 契約（実証参画）期間 |
| ●● | ●●年●●月～●●年●●月 |
| ▲▲ | ▲▲年▲▲月～▲▲年▲▲月 |
| ■■ | ■■年■■月～■■年■■月 |

* 複数のDR実績が該当する場合は、それぞれについて記載するとともに、当該契約または実証事業参画のエビデンスを添付してください。

３．DRにおける瞬時調整契約等により前年度当社に提供した実績

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 日付 | 時間 | 発動実績kWh | 契約電力kW | 契約電力未達時  割戻料金対象 |
| 例 2021/9/3 | 15:00～18:00 | 300kWh | 100kW | 対象外 |
|
| ▲/▲/▲ | ▲:00～▲:00 | ▲▲kWh | ▲▲kW | 対象 |
| ■/■/■ | ■:00～■:00 | ■■kWh | ■■kW | 対象外 |

４．定期検査の実施実績について記入してください。

（作成にあたっての留意点）

・複数の発電機を集約して一体的に電源Ⅱ´低速需給バランス調整力供出を行なう場合、本様式は発電機ごとに提出してください。

・前年度実績が無く、当年度に試運転または営業運転の実績がある場合においては、当年度実績であることを明記のうえ、当年度実績を記入してください。

・契約申込された電源Ⅱ´低速需給バランス調整力の調整力供出能力・性能を把握するため、契約開始前に、申込者の負担において、調整力発動試験を実施いたします。上記運転実績等をもって、調整力供出能力・性能の把握が可能な場合、当社の判断において、調整力発動試験を省略することがあります。また、契約申込者が上記以外のエビデンスによって調整力供出能力・性能を示すことを申し出、当社が認める場合、当該エビデンスをもって、調整力発動試験を省略することがあります。

・実績については、発動日時点で当社と契約している設備の発動実績の合計値を記載してください。

・記載内容について、具体的に説明していただくことがあります。

ホ．運用条件に関わる事項（様式７）

運用条件に関わる事項

|  |  |
| --- | --- |
| 運転管理体制 | ※中給からの指令や連絡に対応するための運転管理体制（運転要員、緊急連絡体制等）について記入してください。 |
| 給電指令対応システム | ※中給からのオンライン指令に従うためのシステム概要について記入してください。（信号受信装置から発電設備等の出力制御回路までの連携方法等。なお、DRを活用した契約を希望される場合は、アグリゲーターが中給からの信号を受信し、個別需要家等への指令を行なうまでの方法も含めて記入してください。） |
| その他 | ※その他、起動や解列にかかる制約（同一発電所における同時起動制約）、条例による制約等、特記すべき運用条件等がありましたら、記入してください。 |

（作成にあたっての留意点）

・複数の発電機を集約して一体的に電源Ⅱ´低速需給バランス調整力供出を行なう場合、本様式は発電機ごとに作成してください。

・記載内容について、具体的に説明していただくことがあります。