⑶　調達件名の特質等　入札説明書による。
⑷　使用期間　入札説明書による。
⑸　需給場所　入札説明書による。
⑹　入札方法　応札は、入札者が希望する電気需給場所のみとすることができる。入札金額及び契約単価は、電気需給場所毎に設定するものとし、電気需給場所毎の電気需給期間の１月毎に、契約上使用できる電気の最大電力（以下「契約電力」という。）に対して入札者が設定する単価を契約電力（kW）に乗じて得た基本料金（円／月）及び予定使用電力量に対して入札者が設定する単価を予定使用電力量（kWh）に乗じて得た従量料金（円／月）をそれぞれ１年間合計した総和の金額（当該金額に１円未満の端数があるときは、その端数金額を四捨五入するものとする。）を記載すること。ただし、入札金額には、入札者が発電に必要とする燃料費、太陽光発電促進付加金及び再生可能エネルギー発電促進付加金は含めないものとする。
　なお、単価には、契約期間における消費税及び地方消費税を含むものとする。

2　競争参加資格
⑴　中日本高速道路株式会社契約規則（平成18年中日本高速道路株式会社規程第25号。以下「契約規則」という。）第11条の規定に該当しない者であること。
⑵　証明書の提出期限までに以下の書類を提出し、一般競争入札参加資格の確認を受けた者であること。
①　商業登記簿謄本の写し
②　会社の経歴を記載した書類
③　直近の営業報告書（財務諸表等）
④　過去３ヶ月以内に発行された納税証明書（国税通則法施行規則）別紙第９号様式（その３、その３の２、その３の３のいずれか）の写し
⑶　入札書の提出期限から開札の日までの期間に資格停止を受けている期間中でないこと。
⑷　電気事業法第２条第３号の規定に基づく小売電気事業者としての登録を受けた者であること。
⑸　電気供給をした実績を有すること。

3　入札書の提出場所等
⑴　入札書の提出場所、契約条項を示す場所、入札説明書の交付場所及び問い合わせ先
　〒105―6011 東京都港区虎ノ門４－３－１
　中日本高速道路株式会社東京支社　契約チーム　電話03―5776―5600（代表）
⑵　入札説明書の交付方法
①　交付期間　平成28年12月６日（火）から平成29年１月25日（水）までの土曜日、日曜日及び祝日を除く毎日午前10時00分から午後４時00分まで。
②　交付方法　ＮＥＸＣＯ中日本のホームページの入札情報公開システムからダウンロードして入手すること。
　（ＵＲＬ：https://www.epi-asp.fwd.ne.jp/koukai/do/logon?name1=06E0060006200600）
　なお、データのダウンロードにはパスワードが必要となりますので、データのダウンロードを希望する場合は下記メールアドレスに申請すること。
　メールアドレス：
　tokyo.toshokoufu@c-nexco.co.jp
　入札公告及び設計図書等は、訂正・取消をする場合があり、訂正・取消を行ったときは、入札情報公開システムにて掲載する。
⑶　証明書及び入札書の提出期限　提出期限　平成29年１月25日（水）午後４時00分（ただし、郵送の場合は書留親展とし、同日同時刻必着のこと。）
⑷　開札の日時及び場所
①　日時　平成29年３月３日（金）13時30分
②　場所　中日本高速道路株式会社東京支社７階入札室

4　その他
⑴　契約手続において使用する言語及び通貨
　日本語及び日本国通貨
⑵　入札保証金及び契約保証金　免除
⑶　入札者に要求される事項　この一般競争に参加を希望する者は、封印した入札書に本公告に示した物品を納入できることを証明する書類を添付して入札書の提出期限までに提出しなければならない。入札者は、開札日の前日までの間において、契約責任者から当該書類に関し説明を求められた場合は、それに応じなければならない。
⑷　入札の無効　本公告に示した競争参加資格を有しない者がした入札及び入札に関する条件に違反した入札は無効とする。
⑸　契約書の作成の要否　要
⑹　落札者の決定方法　本公告に示した物品を納入できると契約責任者が判断した資料を添付して入札書を提出した入札者であって、応札のあった電気需給場所毎の契約制限価格を下回る入札者のうち最低価格の入札金額（総価）で行う。落札者は電気需給場所毎に決定するものとし、契約制限価格の範囲内で最低価格をもって有効な入札を行った入札者を落札者とする。
⑺　手続における交渉の有無　無
⑻　詳細は、入札説明書による。

5　Summary
⑴　Official in charge of disbursement of the procuring entity : Ryoichi Gejima, Director General of Tokyo Branch, Central Nippon Expressway Company Limited.
⑵　Classification of the products to be procured : 26
⑶　Nature and quantity of the products to be purchased : Electricity
　Venue :
　Tokyo TB
　　Power 710kW
　　consumption 4,119,125kWh／Year
　Yokohama-Aoba IC
　　Power 135kW
　　consumption 643,344kWh／Year
　Kohoku PA (Down line)
　　Power 231kW
　　consumption 1,273,329kWh／Year
　Yokohama-Machida IC
　　Power 338kW
　　consumption 1,837,619kWh／Year
　Yamato TN
　　Power 398kW
　　consumption 942,918kWh／Year
　Ebina SA
　　Power 1,361kW
　　consumption 8,109,647kWh／Year
　Atsugi IC
　　Power 237kW
　　consumption 1,168,751kWh／Year
　Atsugi PA
　　Power 271kW
　　consumption 1,322,425kWh／Year
　Aikawa TN
　　Power 470kW
　　consumption 1,295,745kWh／Year
　Ogurayama TN
　　Power 418kW
　　consumption 895,645kWh／Year
　Nakai PA (Down line)
　　Power 185kW
　　consumption 1,098,112kWh／Year
　Nakai PA (Up line)
　　Power 193kW
　　consumption 1,049,092kWh／Year
　Tsuburano TN (Down line)
　　Power 374kW
　　consumption 1,387,323kWh／Year
　Tsuburano TN (Up line)
　　Power 322kW
　　consumption 768,357kWh／Year
　Tarogao TN
　　Power 412kW
　　consumption 2,132,825kWh／Year
　Ashigara SA (Down line)
　　Power 778kW
　　consumption 4,921,634kWh／Year
　Ashigara SA (Up line)
　　Power 845kW
　　consumption 4,564,609kWh／Year
　Gotenba IC
　　Power 225kW
　　consumption 1,009,678kWh／Year
　Imazato TN
　　Power 244kW
　　consumption 914,066kWh／Year
　Senbuku TN
　　Power 281kW
　　consumption 810,836kWh／Year
　Tomisawa-Momozono TN
　　Power 405kW
　　consumption 1,262,989kWh／Year