

Дзяржаўнае вытворчае аб'яднанне
электраэнергетыкі «Белэнерга»
**Мінскае рэспубліканскае унітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі
“МІНСКЭНЕРГА”**

вул. Аранская, 24, 220033, г. Мінск
тэл. (017) 2238103, факс (017) 3272111
E-mail: office@minskenergo.by

р/р ВУ50БПСБ30121077450119330000
Дадатковы офіс №701 на Чкалова Рэгіянальная
дырэкцыя №700 па г.Мінску і Мінскай вобласці
ААТ «БПС-Сбербанк», г.Мінск, ул.Чкалова 18, к.1,
БІК: BPSBBY2X



Государственное производственное
объединение электроэнергетики «Белэнерго»
**Минское республиканское унитарное
предприятие электроэнергетики
“МИНСКЭНЕРГО”**

ул. Аранская, 24, 220033, г. Минск
тел.(017) 2238103, факс (017) 3272111
E-mail: office@minskenergo.by

р/с ВУ50БПСБ30121077450119330000
Дополнительный офис №701 на Чкалова
Региональной дирекции №700 по г.Минску и
Минской области ОАО «БПС-Сбербанк», г.Минск,
ул.Чкалова 18, к.1, БИК: BPSBBY2X

« 25 » 04 2018 № 13/2/158 Организациям-участникам торгов
На № _____ ад _____ (по списку)

О разъяснениях на запросы участников

В рамках проведения торгов № 2018-546384 на закупку комплекта пиково-резервного энергоисточника для объекта капитального строительства «Строительство пиково-резервного энергоисточника на ТЭЦ-5» РУП «Минскэнерго» представляет следующие разъяснения по запросам участников торгов:

1. По запросу ЗАО «НПК ЭЛЛИРОН» от 09.04.2018 № 680 (приложение № 1).

Вопрос	Ответ
<p>С целью предоставления кредитных ресурсов:</p> <p>1. Юридическая структура бизнеса (с указанием конечных бенифициаров бизнеса, доли владения, функций компаний в группе);</p> <p>2. Развернутая схема товарно-денежных потоков (выделить блоками вспомогательных и конечных контрагентов);</p> <p>3. Кредитный портфель ГК с учетом займов, факторинга и финансовых вложений (с указанием компаний-заемщиков, кредиторов, сроков получения и погашения, обеспечения (вид, стоимость, дисконт), процентных ставок, графиков погашения) на последнюю отчетную и на текущую даты;</p> <p>4. Забалансовые обязательства ГК (выданные и полученные в т.ч. залоги, поручительства, гарантии, аккредитивы, лизинг, обязательства по опционам и форвардам) на последнюю отчетную и на текущую даты;</p> <p>5. Бухгалтерскую отчетность за 6 последних отчетных дат компаний Группы (компании через которые</p>	<p>Ответ на запрос, аналогичный п. 1 направлялся в Ваш адрес в электронном виде письмом от 10.04.2018 №13/2/112. Ответ содержал следующую информацию:</p> <p>Структура ГПО «Белэнерго» и РУП «Минскэнерго» находятся в свободном доступе на сайтах minskenergo.by, energo.by. РУП «Минскэнерго» -- республиканское унитарное предприятие со 100% капиталом Республики Беларусь. Информацией о распределении долей учредителей/акционеров и бенефициаров предприятий, входящих в состав ГПО «Белэнерго» Организатор (заказчик) не располагает.</p> <p>По п/п. 5, 6, 11 запроса заявителю письмом от 19.04.2018 № 13/2/134 направлены бухгалтерские балансы за последние 3 года (2015-2017 гг.), аудиторские заключения (2014-2016 гг.), расшифровки кредиторской (в т.ч. основные кредиторы), дебиторской задолженности по состоянию на 01.01.2018.</p> <p>По п/п. 2, 3, 4, 7, 8, 9, 10, 12 – предоставление запрашиваемой информации на данном этапе (до момента заключения кредитного договора) преждевременно.</p>

<p>проходят основные денежные потоки/выручка; балансодержателей группы; компании – центры капитализации и прибыли);</p> <p>6. Аудиторские заключения за последние 2 года (при наличии);</p> <p>7. Управленческая отчетность (при наличии);</p> <p>8. ОСВ счета 60, 62, 71, 76, 58, 66, 67 по субконто «контрагенты» в детализации по субсчетам за последние 6 кварталов поквартально;</p> <p>9. Карточка сч. 51, 50, 52 за последние 18 месяцев ежемесячно в корреспонденции с счетами бух/учета с указанием контрагентов в разрезе банков;</p> <p>10. ОСВ по статьям с долей более 5% ВВ за 2 последних отчетных периода;</p> <p>11. Расшифровки дебиторской и кредиторской задолженности (в т.ч. с указанием сроков просрочки (при наличии таковой) по каждой компании группы;</p> <p>12. Cash-flow на период кредитования.</p>	
---	--

2. По запросам ООО «Энерголегион» от 10.04.2018 № 117, от 09.04.2018 № 114, от 13.04.2018 № 118, от 18.04.2018 № 122, от 20.04.2018 № 130 (приложение № 2).

Вопрос	Ответ
<p>1. Предоставить оперативные схемы дизельного хозяйства с указанием диаметров и параметров (давление и температура) в подающей линии и линии рециркуляции, а также с указанием планируемых точек подключения.</p>	<p>В приложении направляем: Схема трубопроводов подачи дизельного топлива; Схема трубопроводов дизельного топлива на эстакаде. Характеристика 2-х установленных в ХДТ насосов: производительность каждого $G = 60 \text{ м}^3/\text{час}$, напор $P = 1,0 \text{ МПа}$, температура $t \leq 45\text{С}$. Точка подключения дизельного топлива для ПРЭИ приведена на стр. 149 Приложения 1 к конкурсной документации.</p>
<p>2. Предоставить схемы технического и пожарного водоснабжения объекта с указанием диаметров и параметров (давление и температура), а также с указанием планируемых точек подключения. Также просим сообщить состав существующего насосного оборудования с техническими</p>	<p>В приложении направляем: Схема производственно-противопожарной и циркуляционной насосной; Схема противопожарного водопровода В-2. В производственно-противопожарной насосной установлены: - 3 погружных противопожарных насоса: тип 20А-18х3-1, подача $G = 415 \text{ м}^3/\text{час}$, напор $P = 1,0 \text{ МПа}$;</p>

<p>характеристиками (расход, напор).</p>	<p>- 3 погружных противопожарных насоса: тип ЭЦВ-12-160-65, подача $G=175$ м³/час, напор $P=0,55$ МПа; - производственно-противопожарный насос типа 1Д 315-50, подача $G=230$ м³/час, напор $P=0,36$ МПа. Точка подключения производственно-пожарного водопровода приведена на стр. 151 Приложения 1 к конкурсной документации.</p>
<p>3. Просим предоставить схему расстановки защит по трансформаторам тока и напряжения на автотрансформаторе АТ1.</p>	<p>Схема расстановки защит по трансформаторам тока и напряжения на автотрансформаторе АТ1 направлялась в адрес всех участников в электронном виде письмом от 10.04.2018 № 13/2/112.</p>
<p>4. С целью определения комплекта поставки защит для шин ОРУ 110 кВ и для ввода в ДЗШ новых присоединений просим представить информацию о возможности дооснащения полевыми устройствами (терминалами REB500) второй комплект ДЗШ ОРУ 110 кВ.</p>	<p>Во втором комплекте ДЗШ ОРУ-110 кВ имеется возможность расширения защиты для ввода в ДЗШ новых присоединений. Обращаем внимание, что дополнительно потребуется выполнение работ по перепрошивке и изменению топологии центрального терминала REB500.</p>
<p>5. Просим сообщить параметры сетевой воды в точке подключения: - давление прямой/обратной сетевой воды; - температурный график.</p>	<p>Давление прямой/ обратной сетевой воды от ТЭЦ-5: - в отопительный период: 1,6/0,25 МПа; - в межотопительный период: 0,55-0,65/0,15-0,25 МПа. Температурные графики в отопительный и межотопительный периоды приложены к настоящему письму.</p>
<p>6. Просим согласовать возможность подключения резервного электропитания собственных нужд ПРЭИ от существующего РУСН-6 кВ МТЭЦ-5, а также указать номера фидера 6 кВ. Максимальная нагрузка резервного питания собственных нужд составляет 5,0 МВА.</p>	<p>В соответствии с п. 1.5.2.4 Приложения 1 к конкурсной документации должна быть обеспечена возможность запуска и включения в работу оборудования ПРЭИ при отсутствии напряжения во внешней электрической сети. При этом в существующем РУСН-6кВ ТЭЦ-5: - на резервных секциях РУСН-6кВ отсутствуют резервные ячейки, но имеется место для их размещения; - ближайшие резервные ячейки имеются в РУСН-6кВ на рабочих секциях собственных нужд блока ст. 1 (яч. 4,8,13,54,57).</p>

3. По запросам компании TSK ELECTRONICA Y ELECTRICIDAD S.A. от 09.04.2018г. № 6/н, от 19.04.2018 № 6/н (приложение №3).

Вопрос	Ответ
<p>1. Технология, применяемая в пиково-резервных источниках требует определенного потребления воды. Для установки на ТЭЦ-5 необходимо 100-120 Т/ч. В связи с этим просим подтвердить водоснабжение в указанных размерах.</p>	<p>Просим заявителя конкретизировать вопрос, а именно: -- для каких нужд водоснабжения и какого качества требуется вода в количестве 120 т/час? -- требуется ли отвод использованной воды?</p>
<p>2. Просим подтвердить обеспечение соответствующего объема и давления газа, необходимых для энергоисточника, как указано в конкурсной документации.</p>	<p>В Приложении 1 к конкурсной документации на стр. 150 указано, что на ТЭЦ-5 подводится газ по двум трубопроводам: с давлением 1,2 МПа и 3,1 МПа. В соответствии с п. 2.5.1.1. участник должен сообщить расход, давление и температуру.</p>
<p>3. Допускается ли снижение выпускной мощности +/- 15% согласно международному стандарту ISO?</p>	<p>В соответствии с п. 1.5.2.9. Приложения 1 к конкурсной документации: «Суммарное абсолютное снижение номинальной мощности станции при крайних значениях температур наружного воздуха для условий Площадки ТЭЦ-5 от -39 °С до +36 °С по отношению к номинальной мощности при условиях ISO не должно быть более 15%».</p> <p>Суммарная электрическая мощность энергоисточника — не менее 300 МВт (на стороне высокого напряжения 110 и 330кВ) в стандартных условиях ISO 3977 для всех предусмотренных проектом видов топлива.</p>
<p>4. Определение номинальной мощности подразумевает брутто или нетто?</p>	<p>ПРЭИ ТЭЦ-5 должен представлять собой электростанцию для выдачи в энергосистему с шин высокого напряжения электрической мощности не менее 300 МВт.</p> <p>Номинальная электрическая мощность в данном случае подразумевается «нетто».</p>

4. По запросу АО «Атомтехэкспорт» от 12.04.2018г. № 340-01-19/536 (приложение №4).

Вопрос	Ответ
<p>1. Имеется ли возможность подключения к теплосети ТЭЦ-5 для использования теплоносителя в системах ПРЭИ (подогрев воздуха при запуске, подогрев дизельного топлива, подогрев жидкости в системе антиобледенения, обогрев зданий и</p>	<p>Имеется возможность подключения к теплосети ТЭЦ-5 для использования теплоносителя в системах ПРЭИ. Однако это не предусмотрено конкурсной документацией.</p> <p>В связи с необходимостью обеспечения готовности ПРЭИ к включению в работу 24 часа 7 дней в неделю, считаем, что при выводе теплосети ТЭЦ-5</p>

<p>сооружений и пр.).</p> <p>2. Уточнить необходимость установки шкафа управления РПН.</p> <p>3. Направить Разрешения на строительство от надзорных органов, корпоративные решения о закупке оборудования (строительстве), решение о выделении земли под установку оборудования и пр.</p>	<p>в ремонт не будет обеспечен должный уровень надежности работы ПРЭИ и необходимые коэффициенты надежности пусков и готовности. На этом основании использование теплоносителя теплосети ТЭЦ-5 для нужд ПРЭИ не предусмотрено.</p> <p>Подтверждаем необходимость установки шкафов управления РПН. РПН без управления работать не может. Система управления РПН, установленная в шкафу управления, должна поддерживать все требуемые функции РПН, в том числе обеспечивать параллельную работу двух АТ.</p> <p>Разрешения на строительство от надзорных органов на данном этапе еще не существует. С целью организации закупки приказом по РУП «Минскэнерго» от 16.01.2017 № 38 утверждена предпроектная документация по объекту (копия приказа прилагается). Решение о выделении земли под установку оборудования не требуется, т.к. данный объект будет размещен на территории самой станции (филиал «ТЭЦ-5» РУП «Минскэнерго»).</p>
---	---

5. По запросу компании Wartsila Finland Oy от 13.04.2018г. № 6/н (приложение № 5).

Вопрос	Ответ
<p>1. Вопросы относительно стадийности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - существует ли временной график строительства очередей ПРЭИ-1 и ПРЭИ-2, можно ли с ним ознакомиться. - будет ли ПРЭИ-2 строится только после полного окончания строительства ПРЭИ-1 или строительство ПРЭИ-2 может происходить параллельно с ПРЭИ-1? - будет ли заключаться 1 единый контракт на обе очереди или 2 отдельных контракта на поставку для каждой очереди отдельно? 	<p>В связи со сжатыми сроками строительства пикового источника на ТЭЦ-5 (ввод объекта запланирован в 2019 году) выделение очередей в настоящее время не предусматривается.</p>
<p>2. Просим пояснить, считается ли неуспешным – пуск установки с выходом на номинальную мощность в течение времени более установленного (15 минут)?</p>	<p>Согласно п. 1.5.2.3 приложения 1 к конкурсной документации: «Время выдачи номинальной мощности энергоисточником в сеть с момента получения команды «Старт» -- не более 15 минут независимо от теплового состояния энергетической</p>

3. В Приложении Н ТЕХНИЧЕСКИЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРЭИ ТЭЦ-5 указаны границы поставки ПРЭИ. Ссылки на данное Приложение Н приведены в ряде разделов. В частности, в 2.5.1.7 указано, что «Границы поставки электротехнического оборудования на закупку ПРЭИ ТЭЦ-5 – согласно Приложению Н. Просим подтвердить, что в объем предложения Участника должно быть включено только то электротехническое оборудование, которое на Главной схеме присоединения ПРЭИ (Вариант с ГПА) обведено пунктирной линией и подписано ниже «Пиково-резервный источник с ГПА». Таким образом, такие компоненты схемы выдачи мощности, расположенные выше на схеме, такие как блочные силовые трансформаторы, кабели к ним от блочных выключателей, а также все прочее оборудование, связанное с расширением ОРУ 110 и ОРУ 330 не должно входить в предложение Участника.

4. О разрешении посещения площадки ТЭЦ-5 и места расположения объекта.

5. Просим подтвердить, что требование по устранению выявленных дефектов независимо от причин, приведших к их возникновению, указанное в Требованиях к сервисному обслуживанию, а также требование о выполнении подрядчиком неплановых

установки(ок), на всех видах топлива, во всем диапазоне температур наружного воздуха (от -39°C до +36°C), а также в случае полного отсутствия внешнего электроснабжения.

При невыполнении любого из указанных требований пуск считается неуспешным.

Границы поставки – все оборудование, выделенное жирными линиями на схеме, должно входить в объем поставки, включая блочные трансформаторы, АТ и прочее оборудование, связанное с расширением ОРУ 110, ОРУ 330. Данные по границам ответственности Участника и Заказчика при комплектной поставке оборудования ПРЭИ представлены в Приложении Г к приложению 1 к конкурсной документации. Приложение Н является схематичным, в связи с чем, приведенная в нем схема не может использоваться для определения границ поставки оборудования.

В настоящее время специалистами филиала «ТЭЦ-5» РУП «Минскэнерго» решаются организационные вопросы по посещению площадки Вашими специалистами.

П. 5.4.5 проекта договора на сервисное обслуживание (приложение J к приложению I к конкурсной документации) касается выполнения Участником торгов (подрядчиком) неплановых работ по устранению дефектов, возникающих в ходе эксплуатации оборудования не по вине Заказчика.

Данное требование представляет собой гарантию

<p>работ по устранению дефектов, возникающих в ходе эксплуатации оборудования, указанное в п. 5.4.5 Проекта сервисного договора по прежнему в силе.</p> <p>Данный вопрос сформулирован исходя из Ваших комментариев в письме № 13/2/112 от 10.04.2018, в котором разъяснено, что стоимость внеплановых запчастей и работ по сервисному обслуживанию не должно входить в цену сервисного предложения, однако указанные выше пункты указывают на включение данных запчастей и работ в стоимость. Возможно ли внеплановое обслуживание указать в качестве опции к сервисному договору?</p>	<p>устранения дефектов, возникающих в ходе эксплуатации оборудования не по вине Заказчика – <u>силами и за счет Подрядчика</u>, соответственно работы, запасные части, материалы и комплектующие, необходимые для устранения дефектов, не могут быть отнесены к опциям к сервисному договору, и не должны включаться в стоимость сервисного договора.</p>
---	---

6. По запросам «Китайской национальной корпорации по зарубежному экономическому сотрудничеству» (ССОЕС) от 18.04.2018г. № 1818, от 24.04.2018г. № 1822 (приложение №6).

Вопрос	Ответ
<p>1. Будут ли допускаться к участию в процедуре закупки международные консорциумы и каким образом будут учитываться показатели (критерии) участников консорциума?</p>	<p>Согласно абз. 26 п. 2 Положения об организации и проведении процедур закупок товаров (работ, услуг) и расчетах между заказчиком и подрядчиком при строительстве объектов, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31.01.2014 N 88 (далее Положение) участник определяется как лицо, принимающее участие в подрядных торгах (торгах на закупку товаров при строительстве, переговорах) на строительство объектов, закупку товаров (выполнение работ, оказание услуг) и представившее свои предквалификационные документы и конкурсное предложение по предмету заказа. С учетом норм Гражданского кодекса Республики Беларусь и Положения таким лицом может быть юридическое или физическое лицо, в том числе индивидуальный предприниматель. Поскольку консорциум не является юридическим лицом, то сам консорциум участником торгов выступать не может.</p> <p>Исходя из норм Положения квалификационные требования предъявляются к участнику (одному лицу), и конкурсное предложение, представляются одним участником (одним лицом).</p> <p>Таким образом, Указ N 380, Гражданский кодекс Республики Беларусь и Положение позволяют</p>

<p>2. В соответствии с подпунктом а) пункта 1.6.2 Приложения 1 к конкурсной документации – общая электрическая мощность ПРЭИ (определяется на шинах высокого напряжения 110 и 330 кВ), не менее 300 МВт. Общая электрическая мощность ПРЭИ (не менее 300 МВт) здесь имеется ввиду мощность при сжигании природного газа?</p> <p>3. Химсостав природного газа, применяемого в качестве основного топлива.</p> <p>4. Среднемесячные метеорологические условия на стройплощадке.</p> <p>5. Генплан в формате AutoCad.</p>	<p>сделать вывод о том, что не допускается множественность лиц на стороне участника процедур закупок при строительстве, то есть когда одно предложение подается от имени нескольких лиц одним уполномоченным лицом. При этом организации, входящие в состав консорциума, могут быть участниками подрядных торгов как самостоятельные юридические лица. Также, законодательством не запрещено в ходе исполнения договора привлекать для выполнения работ, оказания услуг иных лиц (субподрядчиков, соисполнителей) (ст. 660, 734 ГК).</p> <p>ПРЭИ должен представлять собой электростанцию для выдачи электрической мощности 300 МВт в энергосистему с шин высокого напряжения и при сжигании газа, и при сжигании дизельного топлива.</p> <p>Качество подаваемого на ТЭЦ-5 газа обеспечивает газоснабжающая организация, химический состав природного газа может изменяться в пределах установленных норм в различные промежутки времени.</p> <p>Оборудование энергоисточника должно использовать природный газ по ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».</p> <p>В соответствии с п. 1.4.2. Приложения 1 к конкурсной документации: «Адрес места, отведенного под строительство ПРЭИ: площадка ТЭЦ-5, расположенная в Пуховичском районе, юго-восточнее г. Минска, в 25 км от его перспективной застройки.»</p> <p>Климатические параметры окружающего воздуха необходимо принять по СНБ 2.04.02-2000 «Строительная климатология» (Изменение №1) для условий Марьиной Горки.</p> <p>Генплан ТЭЦ-5 в формате pdf имеется в Приложении Е к Приложению 1 к конкурсной документации. У Организатора (заказчика) генплан в формате AutoCad отсутствует, и на данном этапе нет необходимости в его предоставлении.</p>
--	--

<p>6. Согласно техническим показателям», изложенным в Конкурсной документации:</p> <p>-- «Оборудование энергоисточника должно соответствовать требованиям природоохранного законодательства, в т.ч. обеспечивать величину выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на всех видах топлива не более установленных СТБ 2373-2014 "Установки энергетические с двигателями внутреннего сгорания. Нормы выбросов загрязняющих веществ" и ЭкоНиП 17.01.06-001-2017 «Охрана окружающей среды и природопользование. Требования экологической безопасности».</p> <p>-- «Эквивалентный уровень звука, воздействующий на обслуживающий персонал, не должен превышать установленных значений ГОСТ 12.1.003 «Шум. Общие требования безопасности», не более 80 дБ (на расстоянии одного метра от кожуха контейнера)».</p> <p>Просим представить конкретные требования с указанием значений по данным нормам и стандартам?</p> <p>7. Просим рассмотреть возможность предоставить полный комплект документации для проведения предварительного квалификационного отбора и конкурсной документации в формате WORD.</p>	<p>В связи с тем, что до настоящего времени не выбрана технология энергетических установок ПРЭИ и неизвестна их единичная мощность, представление конкретных требований с указанием значений по уровням выбросов загрязняющих веществ и шума невозможно.</p> <p>Оборудование должно удовлетворять соответствующим требованиям законодательства Республики Беларусь и стандартов, указанных в конкурсной документации.</p> <p>В приложении направляем предквалификационные и конкурсные документы (с приложениями) в формате MS WORD, которые разрабатывал Организатор (заказчик). Документы, которые разрабатывал не Организатор (заказчик), у нас имеются только в формате PDF.</p>
---	--

7. По запросам акционерная компания с ограниченной ответственностью «Китайская машиностроительная инжиниринговая корпорация» от 23.04.2018 № СМЕС-MINSK 20180423-01, от 24.04.2018 № СМЕС-MINSK 20180424-02 (приложение № 7).

Вопрос	Ответ
1.Просим представить генеральный план площадки существующей ТЭЦ-5 с концептуальной компоновкой и границами стройплощадки в формате	Генплан ТЭЦ-5 в формате pdf имеется в Приложении Е к Приложению 1 к конкурсной документации. У Организатора (заказчика) генплан в формате AutoCad отсутствует, и на данном этапе

<p>dwg.</p> <p>2. Просим дать разъяснение по следующим вопросам:</p> <p>-- необходимо давать отдельное коммерческое предложение на ПРЭИ-1 и отдельное коммерческое предложение на ПРЭИ-2, или необходимо давать совместное коммерческое предложение на ПРЭИ-1 и ПРЭИ-2?</p> <p>-- на каком этапе подаются коммерческие предложения?</p> <p>-- планируется провести один конкурс на поставку ПРЭИ-1 и ПРЭИ-2, или будут организовано два отдельных конкурса на поставку ПРЭИ-1 и ПРЭИ-2?</p>	<p>нет необходимости в его предоставлении.</p> <p>Закупка проводится полностью на комплект оборудования ПРЭИ ТЭЦ-5 (разделение на очереди не предусмотрено). Коммерческое предложение предоставляется на весь объем закупки согласно конкурсной документации.</p> <p>Коммерческое предложение 1-го и 2-го этапов предоставляются в сроки и в объеме, указанные в п. 4.1 конкурсной документации.</p> <p>В данных торгах закупается весь комплект оборудования ПРЭИ ТЭЦ-5.</p>
---	---

8. По запросам Акционерная компания с ограниченной ответственностью «Китайская машиностроительная инжиниринговая корпорация» от 18.04.2018 № СМЕС-20180418 о продлении конечного срока подачи предложений до 20.06.2018, ОАО «Китайская корпорация инжиниринга САМС» от 18.04.2018 № 20180418-09 о продлении конечного срока подачи предложений до 15.06.2018.

Ответ: Продление конечного срока предоставления предложений в настоящее время не рассматривается.

Приложения:

1. Письмо ЗАО «НПК ЭЛЛИРОН» от 09.04.2018 № 680 – 2 л.;
2. Письма ООО «Энерголегион» от 10.04.2018 № 117, от 09.04.2018 № 114, от 13.04.2018 № 118, от 18.04.2018 № 122, от 20.04.2018 № 130 – 5 л.;
3. Письма TSK ELECTRONICA Y ELECTRICIDAD S.A. от 09.04.2018г. № б/н, от 19.04.2018 № б/н – 2 л.;
4. Письмо АО «Атомтехэкспорт» от 12.04.2018г. № 340-01-19/536– 1 л.;
5. Письмо компании Wartsila Finland Oy от 13.04.2018г. № б/н – 2 л.;
6. Письма «Китайской национальной корпорации по зарубежному экономическому сотрудничеству» (ССОЕС) от 18.04.2018г. № 1818, от 24.04.2018г. № 1822 – 3 л.;
7. Письма Акционерная компания с ограниченной ответственностью «Китайская машиностроительная инжиниринговая корпорация» от 23.04.2018

№ СМЕС-MINSK 20180423-01, от 24.04.2018 № СМЕС-MINSK 20180424-02 – 2 л;

8. Схемы: трубопроводов подачи дизельного топлива, трубопроводов дизельного топлива на эстакаде, производственно-противопожарной и циркуляционной насосной, противопожарного водопровода В-2 – 7л.

9. Температурные графики филиала «ТЭЦ-5» в отопительный и межотопительный периоды – 2 л.

10. Приказ РУП «Минскэнерго» от 16.01.2017 № 38 «Об утверждении предпроектной документации» -- 1л.

11. Предквалификационные и конкурсные документы (с приложениями) в формате WORD, которые разрабатывал Организатор (заказчик) (ссылка на файлообменник).

Заместитель генерального директора



В.В. Василевский



Заместителю генерального
директора РУП «Минскэнерго»
В.В. Василевскому
E-mail: office@minskenergo.by

ГлаИНН: 7705370155
121165, г. Москва, Кутузовский проспект, дом 35, офис 1.
Р/сч.: 40702810900000003646 в
ПАО Банк "ФК Открытие" г. Москва
Кор. сч.: 30101810300000000985 БИК 044525985
ОКПО 52787498
<http://elliron.ru>, elliron@elliron.com
Тел.: +7 (495) 627-55-77

Исх. № 680 от «09» апреля 2018 г.

*Воттакович Н.А.
Для организации сделки
условия взыскания
11.04.2018*

Уважаемый Василий Васильевич!

В рамках процедуры закупки № 2018-546384, комплект оборудования пиково-резервного энергоисточника для объекта капитального строительства: «Строительство пиково-резервного энергоисточника на ТЭЦ-5», для предоставления кредитных ресурсов, просим предоставить документы:

- 1) Юридическая структура бизнеса (с указанием конечных бенефициаров бизнеса, доли владения, функций компаний в группе);
- 2) Развернутая схема товарно-денежных потоков (выделить блоками вспомогательных и конечных контрагентов);
- 3) Кредитный портфель ГК с учетом займов, факторинга и финансовых вложений (с указанием компаний-заемщиков, кредиторов, сроков получения и погашения, обеспечения (вид, стоимость, дисконт), процентных ставок, графиков погашения,) на последнюю отчетную и на текущую даты;
- 4) Забалансовые обязательства ГК (выданные и полученные в т.ч. залоги, поручительства, гарантии, аккредитивы, лизинг, обязательства по опционам и форвардам) на последнюю отчетную и на текущую даты;

РУП «МИНСКЭНЕРГО»
Дата 10.04.2018
301/14649

5) Бухгалтерская отчетность за 6 последних отчетных дат компаний Группы (компании через которые проходят основные денежные потоки / выручка; балансодержателей группы; компании - центры капитализации и прибыли);

6) Аудиторское заключение за последние 2 года (при наличии);

7) Управленческая отчетность (при наличии);

8) ОСВ счета 60, 62, 71, 76, 58, 66, 67 по субконто «контрагенты» в детализации по субсчетам за последние 6 кварталов поквартально;

9) Карточка сч. 51, 50, 52 за последние 18 месяцев ПОМЕСЯЧНО в корреспонденции с счетами бух/учета с указанием контрагентов в разрезе банков;

10) ОСВ по статьям с долей более 5% ВБ за 2 последних отчетных периода;

11) Расшифровки дебиторской и кредиторской задолженности (в т.ч. с указанием сроков просрочки (при наличии таковой) по каждой компании группы;

12) Cash-flow на период кредитования;

 Генеральный директор

 Лобанцов Р.Е.

СТ:

ТЕЛ:

9 АПР 2018 15:23 СТР1

220036, г. Минск, пр. Дзержинского, 5, оф. 724
 УНП 192280789, ОКПО 381777875000
 р/с BY09REDJ30121009994010000933
 в ЗАО «РРБ-Банк», код 110, г. Минск,
 ул.Краснозвездная, 18БИК REDJBY22
 Тел. +375-17-328-19-67, 328-17-52
 e-mail: energolegion@mail.ru



Васильевскому В.В.

*Для организации расс-
 мотрение в усн обьек-
 тов в порядке*

12.04.2018 *Ю. Шов*
 главному инженер РУП «Минскэнерго»

Председателю конкурсной комиссии
 Казаку А.А.

Тел.факс: +375(17) 327 21 11

e-mail: office@minskenergo.by

Иск. № 114 от 09.04.2018

[О запросе оперативных схем для объекта
 «Строительство пиково-резервного
 энергисточника на МТЭЦ-5»

Уважаемая комиссия!

В рамках разработки технической части конкурсного предложения по объекту:
 «Строительство пиково-резервного энергисточника на МТЭЦ-5» просим предоставить
 следующую информацию:

1. Оперативные схемы дизельного хозяйства с указанием диаметров и параметров (давление и температура) в подающей линии и линии рециркуляции, а также с указанием планируемых точек подключения;
2. Оперативные схемы технического и пожарного водоснабжения объекта с указанием диаметров и параметров (давление и температура), а также с указанием планируемых точек подключения. Так же просим сообщить состав существующего насосного оборудования с техническими характеристиками (расход, напор).

Главный бухгалтер

Матюшонку Н.И.
Для рассадки документов
в усн усн в порядке
12.04.2018
Ю. Шов



О.И. Довнар

РУП «МИНСКЭНЕРГО»
Дата 09.04.2018
№ 9-483