



изх.№120237/010/14 .11.2016г.

на вх.№120237/010/03.11.2016г.

До
ДП „Пристанищна инфраструктура“
гр. София
бул. „Шипченски проход“ №69

СТ А Н О В И Щ Е

за условията за присъединяване към електрическата мрежа

Обект: „Технически съоръжения към пристанищен терминал Видин-Юг“
находящ се в гр. Видин, Южна промишлена зона, ПИ идентификатор 10971.510.139

Становището се издава на основание чл.4 ал.1 , т.3 / чл.4 ал.1 , т.12/ от Наредба № 6 от 24 Февр. 2014 г. за присъединяване на производителите и клиенти на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (НППКЕЕПРЕМ), ДВ бр.31 от 04.04.2014 г.

Заявени мощности:

- съществуваща предоставена - 270 kW /партида с аб. 81601058 от собствен МТП „Пристанище ТЕЦ“ /VD_0117/
- допълнително предоставена мощност – 230 kW
- обща предоставена мощност – 500 kW
- присъединявана мощност – 520 kW
- напрежение на присъединяване- 20 kV
- брой на фазите в мястото на присъединяване – три
- брой източници на електрозахранване – два
- брой на бъдещите клиенти – един
- категория по осигуреност на электроснабдяването съгласно Наредба №3 от 09 юни 2004 г. за устройството на електрическите уреди и електропроводните линии, издадена от Министъра на енергетиката и енергийните ресурси – трета категория;

За осигуряване на присъединяването на обекта следва да се изпълнят следните изисквания:

1. Присъединяването ще се извърши чрез изграждане на нов трансформаторен пост, електропроводни линии средно напрежение (СрН), наричани за краткост „съоръжения за присъединяване“.

2. За присъединяването на Обекта е необходимо:

2.1. Изграждане на нов трафопост на границата на имота с път, при спазване на необходимите отстояния спрямо сгради и съоръжения като се осигурява безпрепятствен достъп за контрол и отчитане на ел. енергията.

В трафопоста да се предвидят:

- сектор вход 20 kV от ВЕЛ 20 kV „Бели брег“
- сектор вход 20 kV от ВЕЛ 20 kV „Гума“ /ВЕЛ 20 kV „Граница“/
- сектор „мерене“ с измерителна група , осигуряваща мерене на страна 20 kV ; измерителните уреди се монтират на отделно табло ; Да се предвиди възможност за пломбиране от страна на Дружеството на измерителната група.
- сектор охрана и защита на трансформатор ;
- сектор трансформатор 20 / 0.4 kV с необходимата мощност ;
- сектор НН

Да се предвиди блокировка недопускаща едновременно включване на прекъсвачите в двата входа от ВЕЛ 20kV „Бели брег“ и от ВЕЛ 20 kV „Гума“ /ВЕЛ 20 kV „Граница“/.

Трафопостът да се обезопаси. Да се спазят изискванията на Наредба №3 /09.06.2004г./ за Устройство на електрическите уреди и електропроводни линии и Наредба №9/09.06.2004г./ за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи.

1

Обект: „Технически съоръжения към пристанищен терминал Видин-Юг“
находящ се в гр. Видин, Южна промишлена зона, ПИ идентификатор 10971.510.139

2.2. За електрозахранването на трафопоста на страна СрН ще се изпълни следното :

2.2.1. Място на присъединяване:

1. Съществуващ или нов стоманорешетъчен стълб в оста отклонението от ВЕЛ 20kV „Бели брег“ към МТП „Пристанище ТЕЦ“ /VD_0117/ /от П/Ст 110/20kV“Видин I“/ .

2. Съществуващ или нов стоманорешетъчен стълб в оста на ВЕЛ 20kV „Гума“ /ВЕЛ 20kV „Граница“/ /от П/Ст 110/20kV “Видин I“/ .
ВЕЛ 20kV „Граница“ дежури във възлова станция „Димово“ която е присъединена по нормална диспечерска схема към П/Ст 110/20kV „Орешец“.

2.2.2. Ново електропроводно отклонение 20 kV от стоманорешетъчния стълб за присъединяване на трафопоста на страна СрН към разпределителната мрежа 20 kV.

При кабелно отклонение на съществуващия /нов/ стоманорешетъчен стълб да се монтират разединител РОМЗК и металоокисни вентилни отводи под РОМЗК. Върху стоманорешетъчния стълб под кабелната глава да се монтират индикатори за регистриране на къси и земни съединения.

При въздушно отклонение, в началото на електропроводното отклонение да се монтират индикатори за регистриране на къси и земни съединения , а при кабелния преход към трафопоста да се монтират разединител РОМЗК и металоокисни вентилни отводи. На първия стълб от отклонението да се монтира РОС.

2.3. Измерването на консумираната ел. енергия от обекта да се осъществи в сектор/модул/ „мерене“ на страна 20kV посредством статичен четириквадрантен електромер, токови измервателни трансформатори 20/5/5 А с клас на точност 0.5S или по-добър и напреженови измервателни трансформатори 20000 / $\sqrt{3}$ V : 100 / $\sqrt{3}$ V : 100 / 3 V с клас на точност 0.5S или по-добър. Едното им ядро ще се използва само и единствено за присъединяване на търговския електромер ;

Измервателните токови и напреженови трансформатори да бъдат със знаци за първоначална проверка и одобрен тип по смисъла на чл.682 от Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

2.4. Трафопостът и електрозахранването на трафопоста на страна СрН се изграждат от и за сметка на Клиента и са негова собственост съгласно чл. 117, ал. 5, ал. 6 от ЗЕ.

2.5. На подходящо място в обекта да се монтира ел. разпределително табло, което да се обезопаси и захрани от новото електромерно табло с подходящо оразмерен кабел НН.

Клиентът трябва да изгради за своя сметка електрическите съоръжения НН, които се намират след границата на собственост на електрическите съоръжения, които остават негова собственост, съгласно член 117, ал. 7 от Закона за енергетиката.

3. Границата на собственост на електрическите съоръжения е клемите на присъединяване на отклонението за новия ТП към проводниците на ВЕЛ 20kV „Бели брег“ /ВЕЛ 20 kV „Гума“ /ВЕЛ 20 kV „Граница“/.

4. Допълнителни условия – Да се демонтира съществуващата измервателна група по партида с аб. №81601058 и отсъедини МТП „Пристанище ТЕЦ“ /VD_0117/ след въвеждане в експлоатация на новия трафопост.

5. Цена за присъединяване: определя се съгласно Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и утвърдените с решение №Ц-002/29.03.2002г. от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) цени за присъединяване на обекти на потребители към електроразпределителните мрежи.

6. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще достави и монтира средствата за търговско измерване на консумираната ел. енергия за обекта.

Ако в срок до една година не е започната процедура по сключването на договор за присъединяване настоящото становище да се счита за невалидно. Необходимо е да се подаде ново искане за проучване за присъединяване на обекта.

Директор на дирекция
„Стратегическо планиране и
развитие на мрежата“
.....
/инж. Цветомир Ралчев/

