Приложение А к договору об осуществлении технологического присоединения
от « 09 » 08 2019г. № 19-3070

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 01-122-10-384 **07.08.2019 г.**

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).
Заявитель: Муниципальное унитарное предприятие города Владивостока «Владивостокское предприятие электрических сетей» (МУПВ ВПЭС).
Основание: Заявка на технологическое присоединение от 17.06.2019 №1/2-5240 (вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 24.06.2019 № ТПр 2495/19)

1. Наименование и местонахождение объекта: 2 КЛ 6 кВ, расположенные в Приморском крае, г. Владивостоке.

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 2500 кВт.

4. Уровень напряжения в точках присоединения электроустановок заявителя: 6 кВ.

5. Точки присоединения:
5.1. Линейная ячейка 6 кВ №8 на 1 секции шин ПС 110/6 кВ Промузел с максимальной мощностью 1250 кВт;
5.2. Устанавливаемая линейная ячейка 6 кВ на 2 секции шин ПС 110/6 кВ Промузел с максимальной мощностью 1250 кВт;
Распределение мощности по точкам присоединения, для данного объекта, указано с учётом нормального режима работы электрической сети и является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети. Максимальная мощность в указанных точках поставки в сумме не должна превышать 2500 кВт.

6. Источник питания: ПС 110/6 кВ Промузел.

7. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые АО «ДРСК»:
7.1. Реконструкция ПС 110/6 кВ Промузел с заменой силовых трансформаторов 2*16 МВА на 2*25 МВА.
7.2. В РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел выполнить расширение 2 секции шин РУ 6 кВ на 1 линейную ячейку и монтаж оборудования в линейной ячейке 6 кВ №8 в следующем объеме:
7.2.1. Выключатели 6 кВ принять вакуумные.

7.2.2. Монтаж трансформаторов тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.
7.2.3. Предусмотреть подключение линейных ячеек 6 кВ к устройствам противоаварийной автоматики.
7.2.4. Предусмотреть установку быстродействующей дуговой защиты в линейных ячейках 6 кВ.
7.2.5. Релейную защиту и противоаварийную автоматику предусмотреть на базе микропроцессорных терминалов. Выполнить мероприятия, обеспечивающие электромагнитную совместимость и возможность совместной работы устанавливаемых устройств с существующими устройствами. Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.
7.2.6. Предусмотреть подключение линейных ячеек 6 кВ к существующему устройству телемеханики.
7.3. Полный объем реконструкции ПС 110/6 кВ Промузел, а также характеристики устанавливаемого оборудования определить в проекте.
7.4. Предусмотреть организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем:
8.1. Разработка схемы электроснабжения Объекта с учётом требований ПУЭ и других нормативно – технических документов.
8.2. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ №8 и устанавливаемой на 2 секции шин линейной ячейке 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел до электроустановок МУПВ ВПЭС.
8.2.1. Сечение проводников, тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), трассу прохождения и конструктивные особенности строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.
8.3. Для потребителя 2-й категории предусмотреть схему внешнего электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ.
8.4. Для расчёта уставок релейной защиты и определения полного объёма реконструкции, предоставить в филиал АО «ДРСК» «ПЭС»:
- первичную схему питания 6 кВ с указанием длины линий, марки, сечения провода;
- установленную мощность трансформаторов всех ТП;
- место подключения ТП;
- расстояние до ТП в км;
- характер нагрузки;
8.5. При присоединении нагрузок, способствующих выходу параметров качества электроэнергии в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК», за пределы нормативных значений, определённых ГОСТ 32144-2013, установить в электроустановках объектов фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии и приводящие его параметры в соответствие с ГОСТ 32144-2013.
8.6. В случае выявления, при проектировании, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности $\operatorname{tg}\varphi>0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику

регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне tg φ≤0,4 на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел.
8.7. Представление в сетевую организацию копий разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.
8.8. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».
8.9. Подключение энергопринимающих устройств Заявителя к РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел, предусматривает участие всей нагрузки объекта заявителя в реализации управляющих воздействий автоматики ограничения снижения частоты (АЧР, ЧАПВ).

9. К 2020 году (с учётом перспективы до 2030г.) максимальные токи трёхфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/6 кВ Промузел составят 14,68 кА и 12,49 кА соответственно.

10. Настоящие технические условия являются неотъемлемым приложением к договору об осуществлении технологического присоединения и без договора не действительны, срок действия технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Зам. главного инженера
по управлению сетями
филиала АО «ДРСК» «ПЭС» **В.А.Гниломёдов**

Исп. Тыщук А.Д.
☎ 8 (423) 22-11-317
Tyschuk-ad@ prim.drsk.ru