

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 122-10-*201*

15.06.17г.

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «СиЛайф»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Электроустановки берегового комплекса по искусственному воспроизводству и глубокой переработке гидробионтов в Хасанском районе Приморского края (далее объект)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Береговой комплекс по искусственному воспроизводству и глубокой переработке гидробионтов в Хасанском районе Приморского края, расположенный в Приморском крае, Хасанский район, с. Перевозная, примерно в 60 м по направлению на юг от ориентира дом по ул. Озерная, 7.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 415 кВт (в том числе 15 кВт по Акту технологического присоединения № 16-4534-атп от 28.03.17г., увеличение на 400 кВт)

4. Категория надежности: 3 (1-я категория надежности в объеме 380 кВт обеспечивается Заявителем путем установки автономного источника питания).

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018 г.;

7. Точки присоединения элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ 0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ, фид. 10 кВ № 8 ПС 35/10 кВ Приморская.

7.1. Административно-бытовой комплекс (42 кВт) и мастерские ГБТС с компрессорной и складом МТС (4 кВт) – суммарная мощность в точке подключения 46 кВт;

7.2. Цех по выращиванию молоди гидробионтов (159 кВт) и проходная (5 кВт) – суммарная мощность в точке подключения 164 кВт;

7.3. Цех по глубокой переработке гидробионтов (115 кВт), склад жидкого топлива, резервуар аварийного слива, площадка автослива (3 кВт) – суммарная мощность в точке подключения 118 кВт;

7.4. Теплица культивирования микроводорослей (13 кВт) и накопительная станция морской воды (17 кВт) - суммарная мощность в точке подключения 30 кВт;

7.5. Котельная (11 кВт) и дизельная электростанция третьей степени автоматизации (3 кВт) - суммарная мощность в точке подключения 14 кВт;

7.6. Насосная станция водозабора морской воды (38 кВт), наружное освещение, охранное телевидение (5 кВт) - суммарная мощность в точке подключения 43 кВт (с учетом ранее присоединенных 15 кВт).

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Приморская.

9. Резервный источник питания: обеспечивается Заявителем путем установки автономного источника питания.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реконструкцию ЛЭП 10 кВ фид. № 8 ПС 35/10 кВ Приморская с установкой укоса к отпаечной опоре.

10.2. Строительство ЛЭП 10 кВ отпайкой от фид. 10 кВ № 8 ПС 35/10 кВ Приморская с установкой разъединителей 10 кВ до проектируемой ТП 10/0,4 кВ.

10.3. Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором необходимой мощности.

10.4. Мероприятия по учету:

Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

10.4.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точках технологического присоединения.

10.4.2. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- Класс точности трехфазного прибора учета активной энергии – не ниже 1,0;

10.4.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

10.4.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта принять не ниже 0,5.

10.4.5. Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам выполнить на отдельные обмотки учета через испытательную коробку.

10.4.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»

10.5. Мероприятия по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку схемы электроснабжения электроустановок объектов с учётом требований «Правил устройства электроустановок» и других нормативно – технических документов.

11.2. Строительство в границах собственного земельного участка ЛЭП 0,4 кВ. Тип ЛЭП 0,4 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.

11.3. Монтаж электрооборудования выполнить в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.4. Перевод существующей нагрузки в объеме 15 кВт на питание от новой точки подключения № 6 РУ 0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ, фид. 10 кВ № 8 ПС 35/10 кВ Приморская.

11.5. При подключении автономного источника электроснабжения для потребителя 1-й категории необходимо выполнить схему электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ с АВР в сетях Заявителя. Предусмотреть автоматику, исключающую подачу напряжения от автономного источника электроснабжения объекта в распределительную сеть 10/0,4 кВ АО «ДРСК»..

11.6. Предусмотреть установку на вводах в энергопринимающие устройства Заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данных защитных коммутационных аппаратов.

11.7. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Первый заместитель директора по производству –
главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС»**



С.Н. Корчевагин

Исп. Сергеева Н.П.
☎ 8 (423) 2211-391,
E-mail sergeeva@prim.drsk.ru

