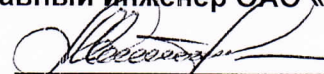


«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам-
Главный инженер ОАО «Янтарьэнерго»

 В. А. Копылов

« 20 » 08 2014г.

Номер ТУ:	Я-50/14
На ваш исх.№:	от / /
На наш вх.№	976 от 18/07/2008
Доп.сведения представлены вх. № ОАО	ЯЭ/ЦОК/4537 от 16/05/2014

взамен ТУ № Я-55/08

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № Я-50/14
для присоединения к электрическим сетям
ОАО «Янтарьэнерго»

Заявитель: ООО "ЗАПАДНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ПС 110/15 кВ Прибержная
Г. Калининград, п. Прибрежный, Мамоновское шоссе
2. Наименование и место расположения объекта: ПС 110/15 кВ О-59 ПРИБРЕЖНАЯ
Г. КАЛИНИНГРАД, П. ПРИБРЕЖНЫЙ, МАМОНОСКОЕ ШОССЕ
3-4. Мощность и категории надежности присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя

Присоединенная ранее мощность	Запрашиваемая максимальная мощность	Максимальная (с учетом ранее присоединенной) мощность
6748.50 кВт Категории: ТРЕТЬЯ 6748.5 кВт	2751.50 кВт, из них Категории: ВТОРАЯ 2751.5 кВт	9500.00 кВт, из них Категории: ВТОРАЯ 9500.0 кВт

5. Класс напряжения электрической сети в точке присоединения: 110.00 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2015
7. Точка (и) присоединения к электрической сети:

1)-НА НАТЯЖНЫХ ЗАЖИМАХ ПРОВОДОВ ГИРЛЯНД ИЗОЛЯТОРОВ ВЛ 110 кВ № 139 О-1 ЦЕНТРАЛЬНАЯ - О-59 ПРИБРЕЖНАЯ НА ЛИНЕЙНОМ ПОРТАЛЕ ПС О-59 ПРИБРЕЖНАЯ.
2)-НА НАТЯЖНЫХ ЗАЖИМАХ ПРОВОДОВ ГИРЛЯНД ИЗОЛЯТОРОВ ВЛ 110 кВ О-59 ПРИБРЕЖНАЯ - О-39 ЛАДУШКИН НА ЛИНЕЙНОМ ПОРТАЛЕ ПС О-59 ПРИБРЕЖНАЯ.

Точка присоединения к электрической сети является границей балансовой принадлежности с ОАО 'Янтарьэнерго'.

8. Основной источник питания:**Центр питания (ПС):**

О-1 ЦЕНТРАЛЬНАЯ

Питающая ВЛ/КЛ-110 кВ:

110 кВ №139

Трансформаторная подстанция:**9. Резервный источник питания:****Центр питания (ПС):****Питающая ВЛ/КЛ- кВ:****Трансформаторная подстанция:****10. СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ осуществляет:**

- 10.1. Произвести разделение существующей ВЛ 110 кВ О-1 Центральная - О-39 Ладужкин (Л-139) с образованием ВЛ-110 кВ О-1 Центральная - О-59 Прибрежная (Л-139) и ВЛ-110 кВ О-59 Прибрежная - О-39 Ладужкин с заходом на О-59 Прибрежная.
- 10.2. На ПС 110/15 кВ О-1 Центральная и ПС 110/15 кВ О-39 Ладужкин установить новые УРЗА обеспечивающие необходимую селективность и избирательность при преобразовании ВЛ 110 кВ № 139.

11. ЗАЯВИТЕЛЬ осуществляет :

- 11.1. Преобразовать схему РУ 110 кВ ПС 110/15 кВ О- 59 Прибрежная в схему № 110-5АН "Мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов" с установкой второго трансформатора 110/15 кВ (мощность трансформатора определить на стадии разработки проектной документации).
- 11.2. В РУ 110 кВ ПС 110/15 кВ О-59 Прибрежная произвести монтаж секционной ячейки 110 кВ с РЗ и ПА с элегазовым выключателем для присоединения ВЛ 110 кВ № 139 ПС 110/15 кВ О-1 Центральная - ПС 110/15 кВ О-39 Ладужкин с сохранением существующих каналов связи (ВЧ).
- 11.3. Учет электроэнергии на ПС 110/15 кВ О-59 Прибрежная выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ. Для учета электроэнергии и передачи информации предусмотреть (на уровне информационно-измерительного комплекса электроустановки (ИВКЭ)), автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) с передачей данных в ОАО "Янтарьэнерго". Проектную документацию и применяемое оборудование на АИИС КУЭ уровня ИВКЭ согласовать на стадии проектирования в соответствующем структурном подразделении ОАО "Янтарьэнерго".
- 11.4. Оснастить ПС 110/15 кВ О- 59 Прибрежная противоаварийной, режимной и сетевой автоматикой, а также вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объекте микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики.
- 11.5. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства устройства сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи в соответствии со следующими требованиями: технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с ОАО "Янтарьэнерго" и Филиалом ОАО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР). Сохранить существующие канал связи по ВЛ 110 № 139.
- 11.6. Оснастить вновь сооружаемый объект электросетевого хозяйства (п. 11.1.) диспетчерско-технологической связью с оперативным персоналом ОАО "Янтарьэнерго", ДП филиалов ОАО "Янтарьэнерго" ЗЭС и диспетчерским персоналом Филиала ОАО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ по двум независимым каналам связи.
- 11.7. В соответствии со Стандартом ОАО "СО ЕЭС" "Технические правила организации в ЕЭС России автоматического ограничения снижения частоты при аварийном дефиците мощности (автоматическая частотная разгрузка)" от 31.12.2009 г. необходимо предусмотреть возможность подключения нагрузки энергопринимающих устройств заявителя к АЧР.
- 11.8. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения токоприемников выше II-й категории по надежности электроснабжения предусмотреть независимый источник с автоматикой, исключающей выдачу напряжения от источника в сеть энергосистемы

- (мощность источника определить при разработке проектной документации).
- 11.9. Выполнение необходимых технических мероприятий в отношении технологически присоединенных к электрическим сетям своих энергопринимающих устройств, обеспечивающих незамедлительное отключение нагрузки путем дистанционного ввода графиков временного отключения потребителя.
 - 11.10. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, согласовать такие отступления с ОАО "Янтарьэнерго" с корректировкой утвержденных технических условий.
 - 11.11. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей ОАО "Янтарьэнерго" и получить акт о выполнении ТУ от ОАО "Янтарьэнерго".
 - 11.12. Обеспечить осмотр (обследование) присоединяемого электрохозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике, при участии представителей ОАО "Янтарьэнерго".
 - 11.13. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя.

12. Срок действия настоящих ТУ Я-50/14 составляет 2 года со дня заключения договора (или доп. соглашения) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

-настоящие технические условия подготовлены взамен ТУ № Я-55/08, на основании письма Заявителя вх. № ЯЭ/ЦОК/4537 от 16.05.2014 и протокола совещания по вопросу рассмотрения проекта СИПРЭ КО на 2014-2019 годы в Министерстве развития инфраструктуры Калининградской области от 11.04.2014.

**Начальник Управления
перспективного развития**



Т. Н. Гусейнова

Исполнил: Озерова Т.Ю.
☎ 576-309

« 06 » 08 2014 г.