

Приложение ____ к договору об
осуществлении технологического
присоединения
от «05» сентября 2013г №13-3398

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора -

Главный диспетчер

Филиала ОАО «СО ЕЭС»

Приморское РДУ

Д.Г. Петухов

2015 г.



М.П.

ИЗМЕНЕНИЯ № 122-10- 236 от 17.03.15г.

в технические условия № 122-10-721 от 08.07.2013г.

на технологическое присоединение объекта

«Третья очередь существующего угольного комплекса в порту Восточном,
расположенном в г. Находка, п. Врангель, ул. Васяновича, 43.»

Настоящие изменения в технические условия разработаны на основании письма ОАО «Восточный Порт» от 29.01.2015 № ДСО-43-14/46 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 05.09.2013 № 13-3398 энергопринимающих устройств ОАО «Восточный Порт», именуемого в дальнейшем - Заявитель, к электрическим сетям ОАО «ДРСК».

Внести следующие изменения в текст технических условий на технологическое присоединение № 122-10-721 от 08.07.13 года (далее по тексту – ТУ).

Пункт 6 ТУ изложить в следующей редакции:

6. Точка присоединения:

6.1. опора № 12 ВЛ 110 кВ Екатериновка – Угольная.

Пункт 7 ТУ изложить в следующей редакции:

7. Источник питания 1: РУ 110 кВ ПаГРЭС;

Пункт 8 ТУ изложить в следующей редакции:

8. Источник питания 2: ПС 220/110/35/6 кВ Широкая (при условии получения заявителем технических условий на увеличение перетока мощности объекта ОАО «Восточный Порт» через сети 110 кВ ОАО «РЖД»);

Раздел 9 изложить в следующей редакции:

9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые в электроустановках ОАО «ДРСК»:

9.1. Реконструкция ПС 110 кВ Голубовка с заменой ошиновки 110 кВ с

номинальным током 390 А на ошиновку с номинальным током не менее 600 А (тип и параметры уточнить при проектировании).

9.2. Замена трансформаторов тока на ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Голубовка с номинальным током первичной обмотки 400 А на трансформаторы тока с номинальным током первичной обмотки не менее 600 А (тип и параметры уточнить при проектировании) в ячейках:

- ВЛ 110 кВ Восточная/т – Голубовка;
- ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка;
- секционная ячейка ОРУ 110 кВ.

9.3. Задание на проектирование и проектную документацию, разрабатываемую по мероприятиям, указанным в настоящем разделе, согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

Раздел 10 изложить в следующей редакции:

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые в электроустановках Заявителя:

10.1. Строительство ПС 35/6 кВ с установкой двух трансформаторов мощностью 16 МВА каждый (тип и параметры силовых трансформаторов уточнить при проектировании).

10.2. Строительство одной двухцепной ВЛ 35 кВ от РУ 35 кВ ПС 110 кВ Угольная до строящейся ПС 35/6 кВ, сечением 120 мм², ориентировочной протяженностью 1,94 км. (сечение проводников, тип и параметры ВЛ 35 кВ уточнить при проектировании).

10.3. Разработать схему электроснабжения угольного комплекса.

10.4. Электроснабжение потребителей 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ, при условии обеспечения резервного электроснабжения через сети ОАО «РЖД».

10.5. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование устройствами релейной защиты, противоаварийной автоматики на базе микропроцессорных терминалов.

10.6. Выполнить защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений.

10.7. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с требованиями ПУЭ.

10.8. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР, ЧАПВ). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, который могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации и согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

10.9. Решение по энергообеспечению нагрузок аварийной брони и технологической брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 06 июня 2013 года № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

10.10. В случае выявления при проектировании возможности нарушения, объектами Заявителя, соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,5$ на границе балансовой принадлежности с ОАО «ДРСК», предусмотреть

средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\text{tg } \varphi \leq 0,5$ на границе балансовой принадлежности с ОАО «ДРСК».

10.11. Проектную документацию, разрабатываемую Заявителем по мероприятиям, указанным в настоящем разделе, согласовать с ОАО «ДРСК» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

Пункт 11 читать в следующей редакции:

11. Распределение обязательств между сторонами по выполнению настоящих технических условий:

11.1. Мероприятия, указанные в разделе 9 ТУ выполняются ОАО «ДРСК».

11.2. Мероприятия, указанные в разделе 10 ТУ выполняются Заявителем.

Пункт 12 исключить с дальнейшей перенумерацией пунктов:

12. В случае если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» и филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

13. Провести проверку выполнения технических условий с участием представителей Филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ с оформлением по результатам данной проверки акта (актов) о выполнении технических условий согласованного с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

14. Провести осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации, собственника таких устройств, а также Филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

15. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства ОАО «ДРСК».

16. Настоящие изменения к техническим условиям являются неотъемлемым приложением к Договору об осуществлении технологического присоединения от «05» сентября 2013г. №13-398 и без указанного Договора не действительны. Технические условия от 08.07.13г № 122-10-721 и настоящие изменения к договору об осуществлении технологического присоединения от «05» сентября 2013г. №13-398 действительны до 01 ноября 2018г.

17. Изменения №122-10-716 от 09.07.2014г. аннулированы.

**Заместитель главного инженера
по управлению сетями
филиала ОАО «ДРСК» «ПЭС»**



В.А. Гниломедов

