

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера

ОАО «НК «Янгпур»

 А.Е. Чапурин

« » 2021 г.

Технические условия № 31/21 от 09.07.2021 г.

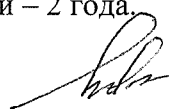
на проектирование системы электроснабжения объекта:

«Расширение кустовой площадки №2Б Восточно-Известинского месторождения»

1. Местонахождение энергопринимающих устройств: ЯНАО, Пуровский район, Известинское месторождение, Известинского лицензионного участка ОАО «НК «Янгпур».
2. Источник питания ПС-110/10/10 кВ «Сигнал», филиала АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети опосредованно через сети АО «Губкинские городские электрические сети» ф. С-309 (С-409).
3. Максимальная к использованию мощность – определить проектом.
4. Категория надежности электроснабжения – III (третья).
5. Точка подключения: ВЛ-10 кВ ОАО «НК «Янгпур» от КУВ-4 до ТП-2 Известинского месторождения, номер отпаечной опоры – определить проектом.
6. Напряжение питающей сети – 10 кВ.
7. Напряжение питающее электрооборудование кустовой площадки – 400/230 В.
8. Выполнить проект электроснабжения в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил, включая разработку экологического раздела и согласовать его в установленном порядке с ОАО «НК «Янгпур».
9. Проектом предусмотреть :
 - 9.1 Строительство отпаечной ВЛ-10 кВ с трансформаторной подстанцией (ТП) с соблюдением охранных зон;
 - 9.2 Установку в начале и конце линии линейных разъединителей марки РЛК для видимого разрыва цепи и устройствами защиты от атмосферных перенапряжений, совместно с реклоузерами. Способ установки, тип и марку используемого оборудования определить проектом;
 - 9.3 Применение самонесущего изолированного или сталеалюминиевого провода с расчётным сечением в зависимости от проектируемой нагрузки согласно ПУЭ-7 но не менее 95 мм²;
 - 9.4 Защиту линейного оборудования от прямых попаданий молний и атмосферных перенапряжений на протяжении всей длины отпаечной ВЛ-10 кВ включая питающий фидер и на подходах к трансформаторной подстанции с помощью мультикамерных разрядников;
 - 9.5 Узел технического учёта электрической энергии, классом точности не ниже 0,5 и фиксацией максимальной мощности на стороне низкого напряжения с возможностью хранения архива активной и реактивной энергии, профиля мощности не менее 12 мес., с возможностью внедрения данного прибора учёта в автоматическую систему технического учёта электроэнергии АСТУЭ;
 - 9.6 Произвести расчёт потерь при передаче электрической энергии от сетевой организации до ТП кустовой площадки;
 - 9.7 Компенсацию реактивной мощности конденсаторной установкой, работающей в автоматическом режиме для постоянного поддержания тангенса угла диэлектрических потерь не более 0,2;

- 9.8 Реконструкцию отпаечной опоры ВЛ-10 кВ от КУВ-4 до ТП-2 Известинского месторождения в месте врезки отпайки до вновь проектируемой трансформаторной подстанции кустовой площадки;
- 9.9 Возможность вывода в ремонт ВЛ-10 кВ до вновь проектируемой ТП без отключения ВЛ-10 кВ от КУВ-4 до ТП-2, путём установки дополнительных разъединителей и реклоузеров в районе врезки вновь проектируемого объекта.
10. Для системы электроснабжения кустовой площадки Известинского месторождения предусмотреть проектом:
- 10.1 Установку трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ с приёмным порталом на стороне высокого напряжения;
- 10.2 Установку калиброванных предохранителей на стороне ВН трансформаторной подстанции. Подключение ТП к ВЛ на проектных схемах отразить через предохранители с указанием их параметров;
- 10.3 Площадку обслуживания трансформаторной подстанции и дополнительного электрооборудования;
- 10.3 Установку устройства молниезащиты объектов кустовой площадки согласно ПУЭ (издание 7);
- 10.4 Общее и местное освещение кустовой площадки с возможностью автоматического и ручного управления;
- 10.5 Комплекс расчётов всех возможных (нормальный, послеаварийный и ремонтный) режимов работы распределительной сети ОАО «НК «Янгпур», прилегающей к точкам присоединения сетевой организации с учётом существующей и вновь присоединяемой нагрузки с приведением максимальной и присоединённой мощности к точке присоединения сетевой организации;
- 10.6 Релейную защиту, автоматику, телемеханику проектируемых объектов в соответствии с ПУЭ и другими действующими директивными материалами;
- 10.7 Расчёт уставок релейной защиты и автоматики согласно расчётной мощности по ячейке 10 кВ №309 (409) ПС-110/10/10 «Сигнал».
11. Заземление оборудования кустовой площадки выполнить в соответствии с нормативными документами и данным замеров удельного сопротивления грунта.
12. Произвести и обосновать расчет численности электротехнического персонала для производства работ по обслуживанию проектируемого и существующего оборудования электросетевого хозяйства.
13. Тип применяемого к монтажу материала и оборудования согласовать на стадии проектирования с ОАО «НК «Янгпур» (г. Губкинский, промзона, панель №8).
14. Проектирование выполнить в соответствии с нормативами и требованиями следующих документов:
- 12.1 ГОСТ 32144-2013 к нормам качества электроэнергии;
- 12.2 «Правилами устройства электроустановок» (7 издание, с исправлениями);
- 12.3 РД 34.35.310-97 «Общие технические требования к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем» (с Изменением N 1);
- 12.4 РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»;
- 12.5 СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение»;
- 12.6 СО 153-34.20.501-2003 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (действующее издание) и иные действующие нормативно-технические документы.
15. Срок действия данных технических условий – 2 года.

Гл. энергетик



Д.С. Попов