

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ

(В связи с увеличением мощности)

АЗС-7,

расположенная по адресу:

г. Щучинск, Бурабайский район,

автодорога Астана - Петропавловск 232 км., строения 21,

Акмолинская область

ТОО «SINOIL»

Разрешенная мощность – 96 кВт

в том числе, по категориям надежности

III кат. – 96 кВт

Характер потребления – постоянный

Потребитель III категории

Разрешенный коэффициент мощности $\varphi \geq 0,92$

Қазақстан Республикасы ЖШС	Республика Казахстан ТОО
"КОКШЕТАУ ЭНЕРГО"	
020006. мрн. Центральный 5, Телефон: 42-29-36 Факс: 42-39-39 Код по МГТС: 8 - 716-2	г. Кокшетау
"10" 06 2022 г.	
№ 09/1755	

1. Точка подключения: ПС-35/10кВ «Очистные».
2. Источник внешнего электроснабжения: СШ-10кВ ПС-35/10кВ «Очистные».
3. Непосредственное электроснабжение объекта выполнить путём:
 1. Монтажа дополнительной ячейки 10кВ на I СШ-10кВ ПС-35/10кВ «Очистные» с вакуумным выключателем ВВ-10кВ с блоком микропроцессорной релейной защиты по схеме деионтирования с блоками гарантированного питания для цепей оперативного тока и с ручным управлением приводом выключателя с трансформаторами тока необходимого типа и соответствующего коэффициента, с электронным прибором учета с передачей информации Энергоснабжающей организации и Энергопередающей организации с интеграцией в систему сбора информации ТОО «Кокшетау Энерго».
 2. Строительства ВЛЗ-10кВ проводом СИП-3 необходимой длины и сечения на типовых ж/б опорах от проектируемой ячейки 10кВ ПС-35/10кВ «Очистные» до РУ-10кВ проектируемой ГКТП-10/0,4кВ с установкой РЛНД-10кВ 3-х ОПН-10кВ на первой опоре и установкой РЛНД-10кВ на концевой опоре.
 3. Строительства ГКТП-10/0,4кВ с новым силовым трансформатором мощностью S=160 кВА.
 4. Строительства ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ГКТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ объекта.
 5. В целях усиления сети произвести замену на I СШ-10кВ ПС-35/10кВ «Очистные» в ячейке 10кВ №3 существующего трансформатора напряжения НТМИ-10кВ на новый НАМИ-10кВ.
4. Балансовая принадлежность электроустановок:
 - 1) ТОО «Кокшетау Энерго»: ПС-35/10кВ «Очистные».
 - 2) потребителя: Проектируемая ячейка ВВ-10кВ ПС-35/10кВ «Очистные», ВЛЗ-10кВ, РЛНД-10кВ, ОПН-10кВ от проектируемой ячейки 10кВ до РУ-10кВ проектируемой ГКТП-10/0,4кВ, проектируемая ГКТП-10/0,4кВ, проектируемая ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ГКТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ объекта, пункт коммерческого учёта.
- 3) граница раздела: На контактных соединениях проектируемой ячейки ПС-35/10кВ «Очистные».
5. На границе раздела установить пункт коммерческого учета (АСКУЭ) Энерго. Марку и тип согласовать со службой КРЭ и ЦСИТыС ТОО «Кокшетау».
6. Проект внешнего электроснабжения выполнить в соответствии с действующими ПУЭ РК, СНиП РК.
7. Согласно п. 20 **Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон: «В пределах охранных зон электрических сетей без согласования** с организацией, в ведении которой находятся эти сети, **не допускается** производство строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных работ, поисковых работ, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройство площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещение рынков, строений, сооружений, складирование материалов, сооружение ограждений и заборов, сброс и слив едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов».

8. Произвести вынос всех ЛЭП попадающих в зону застройки, (трассу выноса согласовать с ТОО «Кокшетау Энерго») с оформлением новых техпаспортов всех ЛЭП с (изменением), с последующей передачей всех ЛЭП и всех соответствующих документов оформленных на собственника вынесенных сетей.
9. Отвод земель согласовать с рай(гор)архитектурой, владельцами земель и другими заинтересованными организациями.
10. Вести надзор за строительством объектов персоналом ТОО «Кокшетау Энерго» (по обязательному письменному запросу заявителя).

Срок действия технических условий – 3 года.



**Главный инженер
ТОО «Кокшетау Энерго»:**

Нуралин М.С.

Исп. Михель А.В.

Тел. 29-03-63