

Қазақстан Республикасы / Республика Казахстан
АО «Северо-Казахстанская Распределительная
Электросетевая Компания»
г. Петропавловск, ул. А. Шажимбаева 144.

ТОО "Петропавловские Тепловые Сети"

от 08.10.2019 бастап № ТУ-08-2019-01044

өтінішке / на заявку

08-2019-01044 от
02.10.2019

Электр желілеріне қосылуға
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАРЫ / ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям
насосной станции №14

(объектінің атауы, ведомстволық тиістілігі / наименование объекта, его ведомственная принадлежность)

СКО, г. Петропавловск, поселок Борки

(орнатылған жері / месторасположение объекта)

жаңа енгізіліп жатқан электрқондырғыларды энергия
тарататын ұйымның электр желілеріне қосу / подключение
вновь вводимых электроустановок к электрическим сетям
энергопередающей организации

Техникалық шарттарын беру себебі /
Причина выдачи технических условий:

(жаңа енгізіліп жатқан электрқондырғыларды энергия тарататын ұйымның электр желілеріне қосу, реконструкцияланатын электрқондырғыларды энергия тарататын ұйымның электр желілеріне қосу, тұтынатын электр қуатты бұрын берілген техникалық шарттарында көрсетілген қуатынан жоғары көтеру, электрмен жабдықтаудың сыртқы сұлбасын өзгерту, тұтынушының электр энергия қабылдағыштарының электрмен жабдықтау сенімділігінің санатын өзгерту / подключение вновь вводимых электроустановок к электрическим сетям энергопередающей организации, увеличение потребляемой электрической мощности от мощности, указанной в ранее выданных технических условиях, изменение схемы внешнего электроснабжения, изменение категории надежности электроснабжения приемников электрической энергии потребителя)

Қосымша тұтынушыларды есепке алып, электр
тұтынудың рұқсат етілген қуаты / Разрешенная
мощность с учетом субпотребителей

46,5

кВт

сорок шесть целых пять десятых

Қосылу нүктесіндегі кернеу / Напряжение в точке присоединения

10

кВ

Бұрын берілген ТШ орнына / взамен ранее выданных ТУ

Эл.энергияны тұтыну түрі / Характер потребления эл.энергии

кВт

Постоянный

(тұрақты / постоянный, кезекті / временный, маусымдық / сезонный)

1. Электржабдықтаудың көрсетіп, өтінген қуат бойынша
беріктілігі электр қабылдағыштарға жатады / По надёжности
электроснабжения из указанной заявленной мощности
относятся к электроприёмникам:

I санаттың / категории

кВт

II санаттың / категории

46,5

кВт

III санаттың / категории

кВт

2. Рұқсат етілген қуат коэффициенті /
Разрешенный коэффициент мощности

$U = 6 - 35 \text{ кВ} \cos \phi \geq 0,92$

3. Электр жабдықтаудың көзі / Источник электроснабжения:

1. ПС 110/10 кВ №7;

2. ПС 110/10 кВ №7

4. Қосылу орны / Точка подключения:

1. Опора № 63 участок "ПС-7-СП-21/1" ВЛ-10 кВ Фидер № 21;

2. Опора № 9 участок "СП-7/1-ТП-811" ВЛ-10 кВ Фидер № 7

5. Алдын ала ескеру / Предусмотреть:

проектом электроснабжения

1. установку РЛНД-10 кВ на отпаечной опоре, строительство ЛЭП-10 кВ;

2. установку РЛНД-10 кВ на отпаечной опоре, строительство ЛЭП-10 кВ;

3. монтаж КТПН-10/0,4 кВ на расчетную нагрузку.

қосылатын электр тасымалдау желілеріне және қосалқы стансалар жабдықтауына қойылатын негізгі техникалық талаптары; жаңа тұтынушы пайда болғанымен байланысты бар болған электр желіні нығайту бойынша негізгі талаптары – сымдар қимасын ұлғайту, трансформаторларды ауыстыру немесе қуатын ұлғайту, тарату құралғыларының қосымша ұяшықтарын құру; электрқондырғыларды релелік қорғау және автоматика, диспетчерлік басқару құралдарымен жабдықтау талаптары: байланыс арнасын телеөлшеу, телебасқару және ұйымдастыру, реактивтік қуатты өтеу. / основные технические требования к подключаемым линиям электропередачи и оборудованию подстанций; обоснованные требования по усилению существующей электрической

сети в связи с появлением нового потребителя - увеличение сечений проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение дополнительных ячеек распределительных устройств; требования к оснащению электроустановок устройствами релейной защиты и автоматики, диспетчерского управления; телеизмерения, телеуправления и организации канала связи, компенсации реактивной мощности.

6. Тұтынушының жүйесіне қосылатын қосымша тұтынушылардың тізімі / Список субпотребителей, подключаемых к сети потребителя:

Рұқсат етілген қуаты /
Разрешенная
мощность

22

кВт

ТОО "Қызылжар су"

7. 6-110 кВ шиналарында үш фазалық қысқа тұйықталудың тогы / Ток трёхфазного короткого замыкания на шинах 6-110 кВ ПС :

1. $I(3)_{max} = 2,67 \text{ кА}$; $I(2)_{max} = 2,312 \text{ кА}$; $I(3)_{min} = 2,028 \text{ кА}$; $I(2)_{min} = 1,7$

2. $I(3)_{max} = 2,985 \text{ кА}$; $I(2)_{max} = 2,585 \text{ кА}$; $I(3)_{min} = 2,203 \text{ кА}$; $I(2)_{min} = 1,908 \text{ кА}$

8. Электр энергияның есепке алуы орындалсын / Учёт электроэнергии выполнить:

счетчиком активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности, с полным соответствием к рабочим параметрам АСКУЭ, на границе раздела балансовой принадлежности или в сетях потребителя при условии заключения договора на оплату потерь электроэнергии от границы раздела до места установки прибора учета в соответствии с расчетом выполненным энергопередающей организацией. Счетчик трехфазный активной и реактивной энергии прямого включения типа (10-100А) САР4-Э721 ТХ Р PLC IP П RS Код NL "Дала", I=10(100) А, U=3x220/380 В, кл.т.1.0 по АЭ, 2.0 по РЭ с GSM модемом TELEOFIS WRX708-R4 (rel. 5.0)

электр энергияны тұтыну ережелерінің 6 параграфындағы талаптарына сәйкес / в соответствии с требованиями параграфа 6 Правил пользования электрической энергии

9. Нысанды кернеу астына қою үшін осы ТШ талаптарын орындау және энергиямен жабдықтау шартын жасасу қажет. / Для постановки объекта под напряжение необходимо выполнить требования данных ТУ и заключить договор энергоснабжения.

10. ТШ қолдану мерзімі / Срок действия ТУ:

10.10.2021

Техникалық шарттарының қолдану мерзімі ҚР 1.03-101-2013 ҚК "Құрылыстың ұзақтығы мен кәсіпорындар, ғимараттар мен ғимараттардың құрылысын бастау. I бөлігі" талаптарына сәйкес анықталады, бірақ 2 (екі) жылдан аспайды. / Срок действия технических условий определяется в соответствии с требованиями СП РК 1.03-101-2013 "Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I", но не более 2 (двух) лет.

Заместитель генерального директора по
производству - главный инженер



Фесько В. В.