«АСТАНА-АЙМАҚТЫҚ ЭЛЕКТРЖЕЛІЛІК КОМПАНИЯСЫ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АСТАНА - РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Бірегей нөмір / Уникальный номер: 00009158
Алу күні / Дата получения: 03.03.2025

Для проверки отсканируйте QR-код

Құжат геопорталымен құрылған Документ сформирован геопорталом

Домалак-Ана көш. 9, Астана қ.,
Қазақстан Республикасы, 010000
БИН 021240001744,
ҚҚС бойынша куәл. № 0015446 серия 62001
тел. +7 (7172) 620-456

Ул. Домалак-Ана, 9, г. Астана,
Республика Казахстан, 010000
БИН 021240001744,
свид. по НДС серия 62001 № 0015446
тел. +7 (7172) 620-456

№ 5-Е-168-826 от 03.03.2025г.

Потребитель: ТОО ЕЛОРДА ҚҰРЫЛЫС КОМПАНИЯСЫ
(БИН 180140023552)
Адрес потребителя: г. Астана
ул. Чингиз Айтматова, полигон 2
Телефон: 87028563633
Подпись _____
«_____»_____20__год

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на подключение к сетям электроснабжения

Полное наименование объекта электроснабжения (проектируемого, действующего, реконструируемого): «Многофункциональный жилой комплекс со встроенными помещениями с паркингами» (полигон S2, площадь - 1,2758)»

Местонахождение объекта/место расположения объекта: г. Астана, район Нұра, район улиц Ч. Айтматова, участок №2, с кадастровым номером: 21-320-148-440.

Необходимость выдачи технических условий: электроснабжение на постоянной основе.

Причина выдачи технических условий (отметить нужное): подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок к электрическим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации;

Разрешенная общая мощность: 890кВт

Уровень напряжения (номинальное напряжение присоединяемой установки) 20кВ

Категория надежности электроснабжения (отметить нужное): 2. Потребитель второй категории надежности

Перечень субпотребителей и характеристики их электроустановок: отсутствуют.

Характер нагрузки (однофазная, трехфазная) – 3-ф.

Характер потребления электроэнергии: постоянный.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

В связи с уменьшением требуемой мощности и изменением пунктов №1, №2, №3, №4, №7, №8, №10, №11, №12, №15, №18, №19, №28, №29 и дополнением пунктов №8.1, №8.2, №30 вносим изменения в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г.

В текстовой части ранее выданных технических условияй №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. вместо слов: «Требуемая мощность полигона №2 – 1684кВт» следует читать: «Требуемая мощность полигона №2 – 890кВт».

Пункт №1 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Источник электроснабжения - ПС 110/20кВ «Туран», РП-238.

Пункт №2 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Точка подключения – разные секции шин РУ-20кВ ТП-3867.

Пункты №3 и №4 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Для электроснабжения объекта в центре нагрузки предусмотреть строительство двухсекционной подстанции ТП-20/0,4кВ закрытого типа с трансформаторами необходимой мощности и расширенным РУ-20кВ с возможностью установки дополнительных ячеек 20кВ (не менее 4шт). В проектируемой ТП-20/0,4кВ установить на всех ячейках вакуумные выключатели с моторно-пружинными приводами или ячейки в элегазовом исполнении независимо от их прямого назначения. В проектируемой ТП-20/0,4кВ в ячейках 20кВ установить микропроцессорные блоки защит с двойным питанием (от шкафа собственных нужд и от трансформаторов тока). Выполнить обогрев (до + 5º) помещений, в которых установлено оборудование с микропроцессорными защитами. Архитектурное решение проектируемой ТП-20/0,4кВ (материал фасадов, тип крыши, цветовую гамму и др.) определить проектом. Возможен вариант применения блочно-модульных зданий подстанций и встроенных зданий подстанций.

Пункт №7 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Электроснабжение проектируемой ТП-20/0,4кВ выполнить по двухлучевой схеме КЛ-20кВ расчетного сечения с разных секций шин РУ-20кВ ТП-3867. Марку и сечение кабеля, тип муфт определить проектом. Сечение принять с учетом перспективного роста нагрузки и обеспечения возможности подключения других потребителей (полигон №1, №3, №4, №5).

Пункт №8 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Условия подключения к ТП-3867 (необходимость

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

установки ячеек, место, тип устанавливаемого оборудования и д.р.) согласовать с владельцем – ГУ «Управление строительства г. Астана». В случае несогласования технические условия отменяются. В случае установки ячеек предусмотреть ячейки с вакуумным выключателем и моторно-пружинным приводом, микропроцессорным устройством релейной защиты с двойным питанием (от шкафа собственных нужд и трансформаторов тока) с двухступенчатой токовой защитой, двухступенчатой земляной защитой и интеграцию устанавливаемых ячеек в систему управления ТП-20/0,4кВ.

Добавить пункт №8.1. в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. : Подключение дополнительной нагрузки к РП-238 согласовать с владельцем ГУ «Управление строительства г. Астана» до начала проектирования. В случае несогласования технические условия отменяются.

Добавить пункт №8.2. в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г.: Предусмотреть при необходимости корректировку уставок на питающей подстанции ПС «Туран», РП-238, ТП-3867 в сторону ячеек проектируемой ТП-20/0,4кВ, замену трансформаторов тока в связи с подключением дополнительной нагрузки на питающие линии по всей цепи электроснабжения потребителя для предотвращения отключения защит от нагрузки и обеспечения бесперебойного электроснабжения существующих потребителей по всей линии питания. При необходимости провести проверку или замену ранее установленных приборов учета и трансформаторов тока. Условия замены согласовать с АО «Астана – РЭК» на стадии проектирования.

Пункт №10 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: В проектируемой ТП-20/0,4кВ выполнить охранную сигнализацию с передачей данных на пульт.

Пункт №11 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Предусмотреть прокладку волокно-оптического кабеля (ВОЛС) от ТП-3867 до проектируемой ТП-20/0,4кВ (не менее 8 волокон) – по типу волокна класса G.652 (стандартное одномодовое). Предусмотреть оконечное оборудование ВОЛС для связи. ВОЛС должен соответствовать типу прокладки (в грунте, лотках и т.д.).

Пункт №12 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Для электроснабжения жилой части комплекса предусмотреть проектирование и монтаж вводно-распределительных устройств в специально выделенных запирающихся помещениях (электрощитовых). Обеспечить доступ для обслуживающего персонала.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Пункт №15 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Для электроснабжения жилой части комплекса предусмотреть проектирование и монтаж Освещение внутри дворовой территории, архитектурной подсветки выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от проектируемой ТП-20/0,4кВ по схемам соответствующим категории надежности. В случае подключение к ТП-20/0,4кВ установить шкаф управления освещением снаружи здания ТП-20/0,4кВ.

Пункт №18 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Разработать проектно-сметную документацию. Строительство сетей выполнить в соответствии с проектом прошедшим экспертизу. Переходы через автодороги и въезды во дворы выполнить в трубах диаметром не менее 110мм из материала не поддерживающего горения с прокладкой резервных труб. Применять полимерные или композиционные люки с открывающим и запирающим устройством и предусмотреть дополнительные защитные решетки. Земляные работы выполнить в соответствии с п.20 Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (при наличии согласования АО «Астана-РЭК» (тел: 79-39-85)).

Пункт №19 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Для субъектов Государственного энергетического реестра предусмотреть систему компенсации реактивной мощности (cos φ принять согласно нормативных значений, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 31.03.2015г. №393).

Пункт №28 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Предусмотреть мероприятия по текущей эксплуатации (заключение договора на обслуживание с организацией имеющей соответствующую лицензию; наличие собственного квалифицированного персонала).

Пункт №29 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. следует читать в следующей редакции: Технические условия на подключение к сетям субъекта естественной монополии или увеличение объема регулируемой услуги выдаются на нормативный период проектирования, строительства и представляются органами архитектуры и градостроительства в государственный градостроительный кадастр. В случае превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства. В случае непредставления подтверждающих документов о начале строительства технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Добавить пункт №30 в ранее выданных технических условиях №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г.: Для обеспечения технической возможности необходимо проверить существующие КЛ-20кВ ПС «Туран» - РП-238, РП-238 – ТП-3867 на пропускную способность (предоставить расчеты), при необходимости выполнить замену существующих КЛ-20кВ на новые с большим сечением.

Ранее выданные технические условия №5-Е-48/12-163 от 04.02.2021г., №5-Е-48/12-437 от 25.03.2021г., №-5-Е-48/12-1480 от 05.10.2023г., №5-Н-168-590 от 05.04.2024г. отменяются.

Остальные пункты технических условий №5-Е-48/12-24 от 09.01.2020г. «Потребитель второй категории надежности. Имеются электроприемники первой категории надежности. Электроснабжение ВРУ жилого комплекса выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения с разных секций шин проектируемой ТП-20/0,4кВ. Марку, сечения кабеля и тип муфты определить проектом. Электроснабжение паркинга, встроенных помещений, отдельно стоящих насосных станций, котельной, КПП и т.д. выполнить раздельно по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от проектируемой ТП-20/0,4кВ по схемам, соответствующей категории надежности. Марку, сечения кабеля и тип муфты определить проектом) остаются без изменений.

Подписано	03.03.2025 09:23 Первый заместитель председателя Правления по производству Беликов Дмитрий Николаевич
Исполнитель	Ерманова Айнур Мухаметкалиевна (тел. 620-457 (вн. 2812),эл.почта a.ermanova@astrec.kz)

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

«АСТАНА-АЙМАҚТЫҚ ЭЛЕКТРЖЕЛІЛІК КОМПАНИЯСЫ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АСТАНА - РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Бірегей нөмір / Уникальный номер: 00009158
Алу күні / Дата получения: 03.03.2025

Құжат геопорталымен құрылған Документ сформирован геопорталом

Домалак-Ана көш. 9, Астана қ.,
Қазақстан Республикасы, 010000
БИН 021240001744,
ҚҚС бойынша куәл. № 0015446 серия 62001
тел. +7 (7172) 620-456

Ул. Домалак-Ана, 9, г. Астана,
Республика Казахстан, 010000
БИН 021240001744,
свид. по НДС серия 62001 № 0015446
тел. +7 (7172) 620-456

№ 5-Е-168-826, 03.03.2025 ж.

Тұтынушы: ТОО ЕЛОРДА ҚҰРЫЛЫС КОМПАНИЯСЫ
(БСН 180140023552)
Тұтынушының мекенжайы: г. Астана ул. Чингиз Айтматова, полигон 2
Телефоны: 87028563633
Қолы _____
«_____»_____20__жыл

Электр желілеріне қосылуға берілетін ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

Электрмен жабдықтау объектісінің толық атауы: МЖК со встроенными помещениями и с паркингом , (жобаланатын, қолданыстағы, реконструкцияланатын).

Объектінің орналасқан жері / объектінің орналасу орны: ул. Чингиз Айтматова, полигон 2

Техникалық шарттарды беру қажеттілігі: Электроснабжение на постоянной основе

Техникалық шарттарды беру себебі: Подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок к электрическим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

Мәлімделген қуаты: 890

Кернеу деңгейі (қосылатын қондырғының номиналды кернеуі): 0,4кВ

Электрмен жабдықтаудың сенімділік дәрежесі: 3. Для потребителей третьей категории допустимы перерывы в электроснабжении до 24-х часов (Правила Устройства Электроустановок РК п.25).

Қосалқы тұтынушылардың тізбесі және олардың электр қондырғыларының сипаттамалары:

Жүктеме сипаты: Трехфазная

Электр энергиясын тұтыну сипаты: Постоянный

1. Электрмен жабдықтау көзі - ПС 110/20кВ «Туран», РП-238..
2. Қосу нүктесі - разные секции шин РУ-20кВ ТП-3867..

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

3. Теңгерімдік тиесілігі мен пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы

4. Рұқсат етілген қуат коэффициенті – ≥ 0,93 (Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2015 жылғы 31 наурыздағы № 393 бұйрығына сәйкес).

5. Объектіні қосудың техникалық мүмкіндігін қамтамасыз ету үшін ПС 110/20кВ «Туран», РП-238. ЖҮҚ-20кВ шиналарының әртүрлі секцияларында бір типті жабдықтың 20кВ екі ұяшығы орнатылсын. Екі сатылы жер қорғанысы, екі сатылы тоқ қорғанысы бар екі қуат көзімен (жеке қажеттілік шкафынан және ток трансформаторларынан) микропроцессорлық релелік қорғау құрылғысы, вакуумды ажыратқышы мен моторлы-серіппелі жетегі бар ұяшықты және орнатылатын ұяшықтарды 110/20кВ ПС 110/20кВ «Туран», РП-238. басқару жүйесіне біріктіруді көздеу.

6. Объектіні электрмен жабдықтау үшін жүктеме орталығында қажет қуатты трансформаторлары және ҮҚ-20кВ-да вакуумды ажыратқыштармен бір типті жабдықтардың кемінде 24-желілік ұяшығын орнату мүмкіндігі бар жабық түрдегі екі секциялы РПК-2Т салуды және қажет қуатты трансформаторлары және ҮҚ-20кВ-да қосымша ұяшықтарды орнату мүмкіндігі бар жабық түрдегі екі секциялы ТШС-20/0,4кВ шағын станцияның қажет санын салуды көздеу. 20/0,4 кВ жабдықты жаңғырту және толықтыру шартымен қолданыстағы РП-211 пайдалануға болады. Жобаланатын ТШС-20/0, 4 кВ және РПК-2Т-да барлық ұяшықтарда моторлы-серіппелі жетектері бар вакуумдық ажыратқыштар немесе олардың тікелей мақсатына қарамастан элегаздық орындаудағы ұяшықтар орнатылсын. Микропроцессорлық қорғанысы бар жабдық орнатылған үй-жайларды жылыту (+5º дейін) көзделсін. 20 кВ ұяшықтарда үш ток трансформаторын орнату көзделсін. Жобаланатын РПК-2Т және жобаланатын ТШС-20/0,4 кВ 20кВ ұяшықтарында микропроцессорлық қорғау блоктары орнатылсын. Микропроцессорлық қорғаныс блоктарына қуат беру үшін сүзгілеу схемасын (жеке қажеттілік шкафы мен ток трансформаторынан қос қуат беру) қолдана отырып, ЖҚШ (жеке қажеттілік шкафы) орнатылсын. ҮҚ-0,4кВ-да «LOGO» РАҚ көзделсін. Жобаланатын РПК-2Т және жобаланатын ТШС-20/0,4 кВ архитектуралық шешімі (қасбеттердің материалы, шатырдың түрі, түс үйлесімі және т.б.) жобамен анықталсын. Шағын станциялардың блоктық-модульдік ғимараттарын қолдану мүмкіндігі бар.

7. Жобаланатын РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4кВ жабдықтарын тасқын сулармен су басуды болдырмайтын іс-шаралар көзделсін. Жобаланатын РПК-2Т және ТШС-20/0,4 кВ еден деңгейі +0,5-0,7 м шегінде жердің жоспарлау белгісінің деңгейінен жоғары болуы тиіс.

8. ҮШС, ТШС құрылысына арналған учаскені таңдау кезінде шағын станцияларда жұмыстар жүргізу кезінде қызмет көрсетуші персонал мен арнайы механизмдер үшін кірме жолдарды қамтамасыз ету.

9. Лотоктың қимасы 2970х1480х700мм кем емес ПС 110/20кВ «Туран», РП-238.-дан жобаланатын РПК-2Т дейін кабельдік канал құрылысы көзделсін. Каналды жердің жоспарлау белгісінен жабын тақтасының жоғарғы жағына дейін тереңдету 30 см қабылдансын. Каналды жол тақталарымен жабу орындалсын. Канал дренажы және қажетті профилі көзделсін. Көшелер мен инженерлік желілер арқылы өту D =110 мм құбырларда, резервті ескере отырып және шетін т/б камераларға енгізіп орындалсын.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

10. Жобаланатын екі РПК-2Т электрмен жабдықтауды кабельдік каналда жобаланатын ПС 110/20кВ «Туран», РП-238.-дан 20кВ шиналардың әртүрлі секцияларынан екі сәулелі схема бойынша орындалсын (ТШ деректері бойынша №7 тармаққа сәйкес). Кабельдің қимасы, тоқ өткізгіш тарамның материалы объектілердің перспективалық ең жоғары мүмкін болатын жиынтық жүктемесін (кемінде 630мм2) ескере отырып қабылдансын, кабельдің маркасы, муфтаның түрі жобамен айқындалсын.

11. Жобаланатын ТШС-20/0,4 кВ электрмен жабдықтау (схемада бірінші) жобаланатын РПК-2Т ҮҚ-20кВ шиналарының әртүрлі секцияларынан екі сәулелі схема бойынша орындалсын. Келесі ТШС-20/0,4 кВ (екіден артық емес) электрмен жабдықтауды жобаланатын ТШС-20/0,4 кВ екі КЖ-20кВ есептік қимасы бойынша екі сәулелі схема бойынша орындалсын. Кабелдің қимасы, тоқ өткізгіш тарамның материалы басқа тұтынушыларды қосу мүмкіндігімен жүктемелердің перспективалық өсуін ескере отырып қабылдансын. Кабельдің маркасы, муфтаның түрі жобамен анықталсын.

12. Жобаланатын РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4 кВ телемеханизациялау көзделсін. Астана қаласының энергия жүйесінде жұмыс істейтін құрылғылармен үйлесімді телемеханика құрылғылары қолданылсын.

13. Жобаланатын РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4 кВ-да деректерді бере отырып, күзет дабылы орындалсын.

14. ПС 110/20кВ «Туран», РП-238.-дан екі РПК-2Т 20кВ, РПК-2Т 20кВ-тан ТШС-20/0,4 кВ-қа дейін, сондай-ақ жобаланатын ТШС-20/0,4 кВ (кемінде 8 талшық) арасында G.652 класты талшық типі бойынша талшықты-оптикалық кабельді (ТОБЖ) тарту көзделсін (стандартты бір модалы). Байланыс үшін ТОБЖ соңғы жабдығы көзделсін. ТОБЖ тығыздағыштың түріне сәйкес келуі керек (топырақта, лотокта және т.б.).

15. ПС 110/20кВ «Туран», РП-238. қосылу шарттары (ұяшықтарды орнату қажеттілігі, орнатылатын жабдықтың орны, түрі және т.б.) жобалау басталғанға дейін иесімен ("Астана қаласының энергетика басқармасы" ММ) келісілсін. Келіспеген жағдайда техникалық шарттардың күші жойылады.

16. Ұяшықтарды орнатқан жағдайда вакуумдық ажыратқышы және моторлы-серіппелі жетегі бар ұяшықтарды, екі сатылы ток қорғанысы, екі сатылы жер қорғанысы бар қос қуат көзімен (жеке қажеттілік шкафынан және ток трансформаторларынан) релелік қорғаудың микропроцессорлық құрылғысын және орнатылатын ұяшықтарды ПС 110/20кВ «Туран», РП-238. басқару жүйесіне біріктіру көзделсін. Қажет болған жағдайда 110/20кВ ПС 110/20кВ «Туран», РП-238. қуат беретін шағын станциясында РП ұяшықтарына қарай қондырғыларды түзетуді, жүктемеден қорғауды ажыратуды болдырмау және бар тұтынушыларды бүкіл қуат беру желісі бойынша үздіксіз электрмен жабдықтауды қамтамасыз ету үшін тұтынушыны электрмен жабдықтаудың бүкіл тізбегі бойынша қуат беру желілеріне қосымша жүктемені қосуға байланысты ток трансформаторларын ауыстыру көзделсін. Қажет болса, бұрын орнатылған есепке алу құралдары мен ток трансформаторларын тексеру немесе ауыстыру. Ауыстыру шарттарын жобалау сатысында "Астана-АЭК" АҚ-мен келісілсін.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

17. Кешендердің тұрғын бөлігін электрмен жабдықтау үшін арнайы бөлінген құлыпталатын үй-жайларда (электр қалқан) кірістегі-тарату құрылғыларын жобалау және монтаждау көзделсін. Қызмет көрсетуші персоналға қолжетімділік қамтамасыз етілсін.

18. Объектілерді электрмен жабдықтауды жобаланатын РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4 кВ шиналарының әртүрлі секцияларынан КЖ-0,4 кВ есептік қимасы бойынша орындалсын. Муфталардың маркасы, қимасы және түрі жобамен анықталсын. Ғимаратқа кірісте РАҚ орнатылсын.

19. Қосалқы үй-жайлар (қазандықтар, сорғылар, КПП және т.б.) болған кезде электрмен жабдықтауды сенімділіктің тиісті санатына сәйкес схемалар бойынша жобаланатын РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4 кВ есептік қимасының КЖ-0,4 кВ бойынша бөлек орындау қажет. Кабелдің маркасы, қимасы мен муфтаның түрі жобамен анықталсын.

20. Электроснабжение объектов выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения с разных секций шин проектируемых РПК-2Т 20кВ и ТП-20/0,4кВ. Марку, сечение кабеля и тип муфт определить проектом. На вводе в здание установить АВР.

21. Аулаішілік аумақты, сәулеттік жарықтандыруды жобаланатын РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4 кВ есептік қимасының КЖ-0,4 кВ бойынша немесе сенімділік санатына сәйкес схемалар бойынша объектінің ішкі желілері бойынша жарықтандыру. РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4 кВ қосылған жағдайда жарықтандыруды басқару шкафын РПК-2Т 20кВ және ТШС-20/0,4 кВ ғимаратының сыртына орнатылсын. Кабелдің маркасы, қимасы мен муфтаның түрі жобамен анықталсын.

22. Сенімділіктің бірінші санатындағы электр қабылдағыштар болған кезде кепілдендірілген қуат берудің тәуелсіз көздері (дизель-генератор, аккумуляторлық батареялар, мотор-генераторлар), резервті автоматты қосу құрылғылары, кернеу деңгейінің тұрақтандырғыштары, дизельді іске қосу автоматикасын орнату мен баптау көзделсін. Сезімтал жабдықтары бар үй-жайларда үздіксіз қуат көздері орнатылсын (UPS).

23. Жобаланатын объектіні орналастыру қолданыстағы ЭБЖ және трансформаторлық шағын станциялардың күзет аймағынан тыс көзделуі тиіс. Электр желілері құрылыс аймағына түскен жағдайда шығаруды орындау қажет. Шығару жұмыстары құрылыс басталғанға дейін орындалсын. Шығару жобасы «Астана-АЭК» АҚ-мен келісілсін.

24. Сыртқы және ішкі электрмен жабдықтау жобасын Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы № 230 бұйрығымен бекітілген Электр қондырғыларын орнату қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10851 болып тіркелген), Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушының 2017 жылғы 6 қаңтардағы № 2 бұйрығымен бекітілген Электр энергетикасы саласындағы нормативтік техникалық құжаттарға (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 15045 болып тіркелген) сәйкес орындау.

25. Желілердің құрылысы сараптамадан өткен жобаға сәйкес орындалсын. Автожол арқылы өтетін және аулаларға кіретін жолдар диаметрі кемінде 110 мм құбырларда резервті құбырларды төсей отырып, жанбайтын материалдан жасалады. Ашатын және бекітетін құрылғысы бар полимерлі немесе композициялық люктерді қолдану, қосымша қорғаныш торларын көздеу. Жер қазу жұмыстары Электр желілері объектілерінің күзет аймақтарын

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

және осындай аймақтардың шекараларында орналасқан жер учаскелерін пайдаланудың ерекше шарттарын белгілеу қағидаларының 20-тармағына сәйкес орындалсын («Астана-АЭК» АҚ-ның келісімі болған жағдайда (тел: 79-39-85, 47-27-68).

26. Монтаждау жұмыстарын Электр қондырғыларын орнату қағидаларына және нормативтік техникалық құжаттарға сәйкес лицензияланған ұйым орындайды.

27. Жобаланатын РПК-2Т және ТШС-20/0,4 кВ-да «Астана-АЭК» АҚ ЭКЕАЖ-мен үйлесімді электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі (ЭКЕАЖ) көзделсін.

28. Электр энергиясын есепке алу Электр энергиясын пайдалану қағидаларының талаптарына сәйкес орындалсын (6-параграф).Электр энергиясын есепке алу үшін үлгілері ЭКЕАЖ жүйесінде пайдалануға бейімделген өлшем бірлігін қамтамасыз етудің мемлекеттік жүйесінің тізіліміне енгізілген электр энергиясын коммерциялық есепке алудың электрондық микропроцессорлық аспаптары қолданылсын. Электр энергиясын есепке алу аспаптарының түрін жобамен айқындау. Электр энергиясын есепке алу аспабы электр желісінің теңгерімдік тиесілігінің шекарасында орнатылсын.

29. Техникалық мүмкіндік болмаған жағдайда тараптардың теңгерімдік тиесілігі шекарасынан тыс коммерциялық есепке алу құралдарын орнатқан кезде техникалық шығындарды есептеу бойынша Шарт жасасқаннан кейін электр энергиясын есепке алу құралдарын теңгерімдік тиесілігі шекарасынан тыс орнатуға болады.

30. Қуат беретін кірісте жүктемелерге сәйкес келетін номиналды токтарға сәйкес қорғаныш автоматын (немесе сақтандырғышты) орнату.

31. Электр қондырғысын қосу алдында техникалық және қабылдау-тапсыру құжаттамасын ұсыну (ресімделген жабдықты сынау хаттамалары және орындалған жұмыс актілері және т.б.).

32. 110/20кВ ПС 110/20кВ «Туран», РП-238.-ға тікелей қосылуға байланысты "Астана-АЭК" АҚ берген техникалық шарттар негізінде электр желілерінің өткізу қабілеті шегінде жобаланатын РПК және ТШС-20/0, 4 кВ-қа басқа тұтынушыларды қосу мүмкіндігін қамтамасыз ету.

33. Ағымдағы пайдалану жөніндегі іс-шаралард көзделсін (желілерді тұрақты схема бойынша қосқаннан кейін энергия беруші ұйымның теңгеріміне беру; тиісті лицензиясы бар ұйыммен қызмет көрсетуге шарт жасасу; өзінің білікті персоналының болуы).

34. Табиғи монополия субъектісінің желілеріне қосылуға немесе реттеліп көрсетілетін қызмет көлемін ұлғайтуға арналған техникалық шарттар жобалаудың, құрылыстың нормативтік кезеңіне беріледі және сәулет және қала құрылысы органдары мемлекеттік қала құрылысы кадастрына ұсынады. Құрылыстың нормативтік ұзақтығы үш жылдан асқан жағдайда техникалық шарттардың қолданылу мерзімі құрылыстың басталғаны туралы растайтын құжаттар ұсынылған жағдайда құрылыс кезеңіне ұзартылады. Құрылыстың басталғаны туралы растайтын құжаттар ұсынылмаған жағдайда техникалық шарттар берілген күннен бастап үш жыл өткеннен кейін жарамсыз болып есептеледі.

Қол қойылды	03.03.2025 09:23 Первый заместитель председателя Правления по

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

	производству Беликов Дмитрий Николаевич
Орындаушы	Ерманова Айнур Мухаметкалиевна (тел. 620-457 (вн. 2812),эл.почта a.ermanova@astrec.kz)

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.