**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**

**на проведение комплекса работ по техническому освидетельствованию основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК» в 2021 году**

г. Жезказган «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2021 г.

АО «Жез.РЭК» именуемое в дальнейшем «Заказчик»,в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании Правил осуществления деятельности субъектами (не субъектов) естественных монополий, утвержденных Приказом министра национальной экономики Республики Казахстан № 73 от 13 августа 2019 года и Протокола об итогах тендера способом запроса ценовых предложений № \_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_., заключили настоящий Договор, и пришли к соглашению о нижеследующем:

**1**. **Предмет договора**

1.1. Исполнитель обязуется выполнить работы по заданию Заказчика, указанные в п. 1.2. настоящего договора и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить его в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

1.2. Исполнитель обязуется выполнить следующие работы:

1.2.1. Выполнение комплекса работ по техническому освидетельствованию основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК» в 2021 году в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору;

1.3. Срок выполнения работ – 14 календарных дней с момента заключения договора. Работы считаются выполненными после подписания уполномоченными представителями Сторон акта сдачи-приемки.

**2. Права и обязанности сторон**

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Выполнить Работы надлежащего качества с соблюдением всех обязательных требований, установленных настоящим Договором и нормативными актами Республики Казахстан в сроки, установленные настоящим Договором.

2.1.2. Передать результаты выполнения работ Заказчику по акту сдачи-приемки фактически выполненных работ.

2.1.3. Безвозмездно устранить по требованию Заказчика все выявленные недостатки, если в процессе выполнения Работ Исполнитель допустил отступление от условий Договора, ухудшившие качество выполненных Работ в срок, установленный Заказчиком.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Для выполнения Работ представить Исполнителю в течение 3-х календарных дней с момента вступления в силу настоящего Договора необходимую документацию.

2.2.2. В течение 3-х календарных дней с момента получения от Исполнителя

извещения об окончании Работ либо по истечении срока, указанного в пункте 1.3. -

настоящего Договора, осмотреть и принять результат выполненных Работ.

2.2.3. При обнаружении отступлений от Договора, ухудшающих результат выполненных Работ, или иных недостатков в Работах немедленно заявить об этом

- 2 -

Исполнителю.

2.2.4. Оплатить Работы по настоящему Договору в порядке и сроки, предусмотренные разделом 3 настоящего Договора.

2.3. Заказчик имеет право:

2.3.1. Во всякое время проверять ход и качество Работы по настоящему Договору, не вмешиваясь в деятельность Исполнителя.

2.3.2. Если во время выполнения Работ по настоящему Договору станет очевидным, что Работы будут выполнены ненадлежащим образом, назначить Исполнителю разумный срок для устранения недостатков, и при не исполнении Исполнителем в назначенный срок этого требования, отказаться от настоящего Договора, либо поручить исправление Работ по настоящему Договору третьему лицу за счет Исполнителя и потребовать от Исполнителя возмещение убытков.

2.3.3. Отказаться от исполнения Договора в любое время до сдачи ему результатов выполненных Работ, уплатив Исполнителю за Работы, выполненные до получения уведомления об отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора.

**3. Стоимость работ и порядок расчетов**

3.1. Стоимость работ по настоящему договору составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тенге, без учета НДС/ с учетом НДС.

3.2. НДС оплачивается по ставкам, установленным действующим Законодательством Республики Казахстан, согласно представленным Исполнителем счетам.

3.3. Заказчик обязуется произвести оплату в течение 10-ти банковских дней с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки фактически выполненных работ и выставления Исполнителем счета путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя.

**4. Ответственность сторон**

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение выполнения своих обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. За нарушение сроков исполнения Работ Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от цены Договора за каждый день просрочки, но не более 10 % от суммы Договора.

4.3. За просрочку оплаты по Договору «Заказчик» уплачивает Исполнителю штраф в размере 0,05 % от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 5 % от суммы задолженности.

4.4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств, принятых по настоящему Договору или устранения допущенных нарушений.

**5.** **Порядок сдачи-приемки работ.**

5.1. Сдача-приемка выполненных работ производится Сторонами по акту сдачи-приемки в течении 3-х календарных дней с момента извещения Исполнителем

Заказчика о готовности к сдаче работ.

5.2. В случае выявления несоответствия результатов Работ с условиями настоящего договора. Заказчик незамедлительно уведомляет об этом Исполнителя, составляет

акт устранения недостатков с указанием сроков их исправлений и направляет его Исполнителю.

- 3 –

5.3. Заказчик в праве предъявить требования, связанные с ненадлежащим качеством выполненных Работ, так же в случаях, если оно было выявлено после истечения сроков, указанных в Договоре.

**6. Форс- мажор**

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственность перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших помимо воли и желания Сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, в том числе объявленная или фактическая война, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, пожары, землетрясения, наводнения и другие природно-стихийные бедствия, а так же издание актов государственных органов.

6.2. Свидетельство, выданное соответственно Торгово-Промышленной палатой или иным компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

6.3. Сторона, которая не исполняет своего обязательства в следствие действия непреодолимой силы, должна незамедлительно известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору.

6.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, настоящий Договор может быть расторгнут любой из сторон путем направления письменного уведомления другой Стороне.

**7. Порядок разрешения споров.**

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с настоящим Договором, будут разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае, если споры или разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, они подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

**8. Срок действия договора.**

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, принятых по настоящему Договору.

8.2. Досрочное расторжение настоящего Договора возможно по соглашению Сторон.

**9. Прочие условия**

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

9.2. Права требования по настоящему Договору могут быть переданы одной Стороной в пользу третьих лиц только с предварительного письменного согласия другой Стороны.

9.3. Настоящий договор составлен в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: 2 экз. - для Заказчика, 1 экз. – для Исполнителя.

**10. Антикоррупционная оговорка**

10.1. Каждая Сторона (данный термин для целей настоящих положений включает - -

всех работников, агентов, представителей, аффилированных лиц каждой из Сторон, а также других лиц, привлекаемых ими или действующих от их имени) соглашается,

- 4 -

что она не будет в связи с товарами (работами, услугами), поставляемыми (оказываемыми) по настоящему Договору, давать или пытаться давать взятки (включая, без ограничения, любые формы оплаты, подарки и прочие имущественные выгоды, вознаграждения и льготы (в виде денег или любых ценностей) другой Стороне, ее работникам, агентам, представителям, потенциальным клиентам, аффилированным лицам, а также другим лицам, привлекаемым другой Стороной или действующим от ее имени, государственным служащим, межправительственным организациям, политическим партиям, частным лицам и прочим сторонам («Вовлеченные стороны»).

10.2. Каждая Сторона заявляет и гарантирует другой Стороне, что до даты заключения Договора она не давала и не пыталась давать взятки Вовлеченным сторонам с целью установления и (или) продления каких-либо деловых отношений с другой Стороной в связи с настоящим Договором.

10.3. Каждая Сторона признает и соглашается с тем, что она ознакомилась с законами против взяточничества и отмывания денег всех стран, в которых она учреждена или зарегистрирована и в которых она осуществляет свою деятельность, и будет соблюдать указанные законы.

10.4. Каждая из Сторон соглашается с тем, что она не будет совершать и не допустит со своего ведома совершения каких-либо действий, которые приведут к нарушению другой Стороной применимых законов против взяточничества или отмывания денег.10.5. Стороны соглашаются с тем, что их бухгалтерская документация должна точно отражать все платежи, осуществляемые по настоящему Договору.

10.6. Если одной из Сторон станет известно о фактическом или предположительном нарушении ею какого-либо из настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, она должна немедленно поставить об этом в известность другую Сторону и оказать ей содействие в расследовании, проводимому по данному делу.

10.7. Стороны вправе разработать для своих сотрудников и следовать политикам и процедурам по борьбе с коррупцией, необходимым для предотвращения фактов взяточничества или попыток дачи взяток.

10.8. Каждая Сторона обязуется обеспечить выполнение процедур по предотвращению фактов взяточничества или попыток дачи взяток компаниями, выступающими в рамках данного Договора, от имени каждой из Сторон, при их наличии.

10.9 Стороны соглашаются, что в дополнение к правам на расторжение (отказ от исполнения), предусмотренным другими положениями настоящего Договора, не нарушающая Сторона имеет право немедленно расторгнуть (отказаться от исполнения) настоящий Договор в случае нарушения другой Стороной настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, и при этом другая Сторона не вправе требовать какие-либо дополнительные платежи в рамках настоящего Договора, кроме платежей, не связанных с нарушением настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, за товары (работы, услуги), надлежащим образом поставленные (выполненные, оказанные) по

настоящему Договору до его расторжения.

10.10. Каждая из Сторон освобождается от обязательств по осуществлению какого-либо платежа, который может причитаться другой Стороне по настоящему

Договору, если такой платеж связан с нарушением другой Стороной настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции.

- 5 –

10.11. Каждая из Сторон, в соответствии с проводимой в компании кадровой политикой, при осуществлении предпринимательской деятельности гарантирует неприменение принудительного труда, рабства или торговли людьми, а также, насколько известно Сторонам, принудительный труд, рабство или торговля людьми не будут являться частью операций любого из их прямых поставщиков. Стороны приняли, и будут принимать в будущем все необходимые меры для обеспечения насколько это возможно указанных гарантий на протяжении всего срока действия настоящего Договора.

**10. Юридические адреса и реквизиты сторон.**

**Исполнитель: Заказчик:**

**Директор:**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Приложение № 1**

**к Договору №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Цель:**

Проведение экспертного технического **освидетельствования основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК» в 2021 году**, расположенных в Карагандинской области на территории следующих административных районов: г. Жезказган; Улытауский район; Жанааркинский район; г. Каражал; Шетский район; г. Балхаш; Актогайский район; г. Приозерск; г. Абай, в соответствии с приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 55, «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей», утвержденных Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247.

Задачами технического освидетельствования являются оценка состояния, установление сроков и условий эксплуатации, а также определение мер, необходимых для обеспечения сроков и условий эксплуатации, а также определение мер, необходимых для обеспечения установленного ресурса энергоустановки Заказчика.

**Порядок оформления и сдачи работы по техническому освидетельствованию.**

Для технического освидетельствования создается комиссия руководителем АО «Жез.РЭК» или его заместителем. В комиссию включается руководители специалисты структурных подразделений энергообъекта Заказчика, специалисты специализированных и экспертных организаций.

По результатам технического освидетельствования основного и вспомогательного оборудования электрических сетей потенциальным поставщиком составляются Акты, отражающие фактическое состояние оборудования энергообъекта Заказчика с указанием сроков возможной дальнейшей эксплуатации. Акты подписываются всеми членами комиссии энергообъекта Заказчика.

Результаты технического освидетельствования основного и вспомогательного оборудования электрических сетей заносятся в технический паспорт энергообъекта Заказчика.

Акты, отражающие фактическое состояние основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК», подлежащего техническому освидетельствованию в 2021 году предоставляются потенциальным поставщиком в двух экземплярах.

Перечень основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК», подлежащего техническому освидетельствованию в 2021 году приведен в приложении № 2 к настоящему договору.

Срок предоставления услуги:

* Направление заказчику участвующих в обследовании экспертов для прохождения вводного инструктажа - не позднее 6 рабочих дней после заключения договора;
* Предоставление заказчику двух экземпляров Актов, отражающих фактическое состояние основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК» - в течении 14 календарных дней с момента заключения договора.

**Раздел 6. Обязанности исполнителя (поставщика) работ или услуг.**

Экспертная организация, осуществляющая проведение технического освидетельствования основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК», обязана выполнить следующий комплекс работ:

1. Провести техническое освидетельствование основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК» в составе и количестве, приведенном в Приложении к настоящей технической спецификации.
2. По результатам технического освидетельствования основного и вспомогательного оборудования электрических сетей потенциальным поставщиком составляются в двух экземплярах Акты, отражающие фактическое состояние оборудования энергообъекта Заказчика с указанием сроков возможной дальнейшей эксплуатации, а также определение мер, необходимых для обеспечения установленного ресурса энергоустановки Заказчика.
3. Результаты технического освидетельствования основного и вспомогательного оборудования электрических сетей заносятся в технический паспорт энергообъекта Заказчика.

**Раздел 7. Требования к исполнителю (поставщику) и к персоналу исполнителя (поставщика) работ или услуг (с предоставлением подтверждающих документов)**

К закупке потенциальными поставщиками прикладываются:

* Подробная информация о стоимости и сроках выполнения услуг.
* Свидетельство аккредитации 1 категории на проведение энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций.

Исполнитель несет полную ответственность за:

1. Наличие у специалистов в случае необходимости всех соответствующих допусков по технике безопасности с прохождением инструктажа по охране труда и техники безопасности, пожарной безопасности.
2. За невыполнение (ненадлежащее выполнение) возложенных обязанностей либо осуществление своей деятельности с нарушением требований законодательства Республики Казахстан лица, осуществляющие экспертное обследование, несут ответственность, установленную [законами](http:///online.zakon.kz/Document/?link_id=1004113507) Республики Казахстан.

**Исполнитель: Заказчик:**

**Приложение № 2**

**к Договору №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.**

**Перечень**

оборудования, электроустановок, воздушных линий, кабельных линий,

устройств релейной защиты и автоматики, зданий и сооружений

АО "Жез.РЭК, подлежащих в 2021 году техническому освидетельствованию

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| 1 | 2 | 3 |
|  | **ВЛ-220/110/35/10/0,4 кВ, в том числе:** |  |
| 1 | ВЛ-220 кВ "Кар.ГРЭС-II - Жана-Арка" с заходом на ПС "Ж.Арка", протяженностью 140,06 км. | 1963 г., 1968 г. |
| 2 | ВЛ-220 кВ "ЖТЭЦ - 1", протяженностью 24 км. | 1983 г., 1984 г. |
| 3 | ВЛ-110 кВ "Калагир - Нура-Талды", протяженностью 68,1 км. | 1989 г. |
| 4 | ВЛ-110 кВ "Барсенгир - Каракоин - I", протяженностью 176,7 км. | 1988 г. |
| 5 | ВЛ-110 кВ "Кумколь - II" (144), протяженностью 10,054 км. | 1992 г. |
| 6 | ВЛ-35 кВ "Жарык - Бурма", протяженностью 11,2 км. | 1974 г. |
| 7 | ВЛ-35 кВ "Дружба - Рассвет", протяженностью 44,2 км. | 1973 г. |
| 8 | ВЛ-35 кВ "Женис - К.Маркс", протяженностью 48,6 км. | 1977 г. |
| 9 | ВЛ-35 кВ "КТЭЦ - Ктай", протяженностью 19,69 км. | 1960 г. |
| 10 | ВЛ-35 кВ "Бурма - Дарьинская", протяженностью 25 км. | 1978 г. |
| 11 | ВЛ-35 кВ "Нура-Талды - Акшокинская", протяженностью 60 км. | 1974 г. |
| 12 | ВЛ-35 кВ "Жайрем - Карьер", протяженностью 4,82 км. | 1975 г. |
| 13 | ВЛ-35 кВ "Улытау - Каракенгир", протяженностью 42 км. | 1975 г. |
| 14 | ВЛ-35 кВ "Байконур - Сатпаево", протяженностью 137,3 км. | 1979 г. |
| 15 | ВЛ-35 кВ "Коргасын - Терсакан", протяженностью 87,2 км. | 1996 г. |
| 16 | ВЛ-220 кВ "ПС Моинты - Агадырь" № 2438, протяженностью 127,71 км. | 1982 г. |
| 1 | 2 | 3 |
| 17 | ВЛ-220 кВ "ПС Агадырь - ПС Строительная" № 2488, протяженностью 60,7 км. | 1989 г. |
| 18 | ВЛ-110 кВ "ПС Балхашская -Городская - Озерная" № 106-107, протяженностью 17,3 км. | 1982 г. 1986 г. |
| 19 | ВЛ-110 кВ "ПС Акчатау - ПС Моинты" № 122, протяженностью 118,61 км. | 1977 г. 1980 г. |
| 20 | ВЛ-110 кВ "ПС Аксу-Аюлы - ПС Нура-Талды" № 129, протяженностью 38,4 км. | 1990 г. |
| 21 | ВЛ-35 кВ "ПС Агадырь - Н.Кайракты № 55А, 55, 56, протяженностью 2,6 км. | 1974 г. |
| 22 | ВЛ-10 кВ от ПС 20-35 кВ пос.Гульшад, протяженностью 15,6 км. | 1980 г. |
| 23 | ВЛ-0,4 кВ от ПС 20-35кВ пос.Гульшад, протяженностью 1,62 км. | 1962 г., |
| 24 | ВЛ-110 кВ "ПС 1-110 - ПС 6-110 с отп.на ПС 10-110" № 119, протяженностью 8,95 км. | 1968 г., 1972 г. |
| 25 | ВЛ-110 кВ "ПС 6-110 - ПС 4-110" № 121, протяженностью 33,4 км. | 1968 г., 1972 г. |
| 26 | ВЛ-35 кВ "ПС 3-110 - ПС 4-35" № 43, протяженностью 29 км. | 1958 г. |
| 27 | ВЛ-35 кВ "ПС 3-110 - ПС 2-110" № 44, протяженностью 32,9 км. | 1958 г. |
| 28 | ВЛ-35 кВ "ПС 3-110 ПС 9-35" № 45, протяженностью 17,7 км. | 1960 г. |
|  | **ПС-220/110/35/10/6 кВ, в том числе:** |  |
| **29** | **ПС-220/110/35/6 кВ «Каражалская», в том числе:** |  |
| 29.1 | **ОРУ-220 кВ:** РНДЗ-2-220/1000 - 2 шт. ШР-220 кВ 1СШ-220 ТН-220 кВ, ШР-220 кВ 2СШ-220 ТН-220 кВ | 1976 г. |
| 29.2 | **ОРУ-110 кВ:** РНДЗ-1-110/600 - 2 шт. ШР-110 кВ 1СШ-110 кВ СВ-110, ШР-110 кВ Т-4. | 1976 г. |
| 29.3 | **ОРУ-35 кВ:** ЗНОМ-35 - 6 шт. ТН-35 кВ 1СШ-35 кВ, ТН-35 кВ 2СШ-35 кВ. | 2016 г. |
| 29.4 | **ОРУ-35 кВ:** РНДЗ-1-35/600 - 3 шт. ТР-35кВ Т-4, ШР-35кВ Т-3, ШР-35кВ Т-4 | 1976 г. |
| 29.5 | ОРУ-35 кВ: РНДЗ-2-35/600 ТР-35кВ Т-1 | 1976 г. |
| 29.6 | ЗРУ-6 кВ: ТМ-630/6/0,4кВ яч. №№ 14, 35 ТСН-1, ТСН-2 - 2 шт. | 2016 г. |
| **30** | **ПС-220/35/10 кВ «Жана-Арка»:** |  |
| 30.1 | **ОРУ-35 кВ:** Rec\_Smart 35 кВ - 4 шт. В-35кВ Л-Интумак, Л-Бидаикская, Л-Дружба, Т-1 | 2016 г . |
| 1 | 2 | 3 |
| 30.2 | **ЗРУ-10 кВ:** BB/TEL-10 - 11 шт. В-10кВ яч.№№1, 2, 3, 8, 11, 16, 17, 18, 4, 15, 10 | 2016 г . |
| **31** | **ПС-220/35/6 кВ «Жайрем»:** |  |
| 31.1 | **ЗРУ-6 кВ:** BB/TEL-10 - 21 шт. В-10кВ яч.№№3, 7, 9, 13, 15, 19, 21, 22, 20, 18, 16, 31, 35, 39, 41, 30, 32, 34, 36, 42, 44 | 2016 г. |
| **32** | **ПС-110/35/10 кВ «Городская»:** |  |
| 32.1 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312 - 2 шт. В-110кВ Т-1, Т-2 | 2016 г. |
| **33** | **ПС-110/35/10 кВ «Улытау»:** |  |
| 33.1 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312 - 1 шт. В-110кВ Т-1 | 2016 г. |
| **34** | **ПС-110/35/10 кВ «Сары-Кенгир»:** |  |
| 34.1 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312 - 1 шт. В-110кВ Т-1 | 2016 г. |
| 34.2 | **ОРУ-35 кВ:** Rec\_Smart 35 кВ - 1 шт. Т-1 | 2016 г. |
| 34.3 | **ОРУ-35 кВ:** РЗДСОМ-620/35 - 2 шт. ДГК-1, ДГК-2 | 1988 г. |
| 34.4 | **РУ-10 кВ:** BB/TEL-10 - 2 шт. В-10кВ яч.№№1,4 | 2016 г. |
| **35** | **ПС-110/35/6 кВ «Центральная»:** |  |
| 35.1 | **ОРУ-35 кВ:** ЗНОМ-35 - 6 шт. ТН-35кВ СШ-35кВ, ТН-35кВ Л-Никольская | 1987 г. |
| **36** | **ПС-110/10 кВ «Д»:** |  |
| 36.1 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312 - 2 шт. В-110кВ Т-1, Т-2 | 2016 г. |
| 36.2 | **ОРУ-110 кВ:**РГП-2-110/1250 - 3 шт. ЛР-110кВ Л-12С, РРП-110кВ 1СШ-110кВ, ЛР-110кВ Л-14С | 2016 г. |
| **37** | **ПС-35/10 кВ «Талап»:** |  |
| 37.1 | **ОРУ-35 кВ:** Rec\_Smart 35 кВ - 4 шт. В-35кВ Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Л-Аккенсе | 2016 г. |
| 37.2 | **РУ-10 кВ:** BB/TEL-10 - 8 шт. В-10кВ яч. №№ 5, 7, 8, 9, 10, 14, 16, 18 | 2016 г. |
| **38** | **ПС-35/10 кВ «Урожайная»:** |  |
| 38.1 | **ОРУ-35 кВ:** Rec\_Smart 35 кВ - 2 шт. В-35кВ Т-1, Л-Копколь | 2016 г. |
| 38.2 | **РУ-6 кВ:** BB/TEL-10 - 3 шт. В-10кВ яч.№№1, 3, 4 | 2016 г. |
| 38.3 | **РУ-6 кВ:** НАМИТ-10 яч.№2 ТН-10 кВ СШ-10 кВ | 2016 г. |
| **39** | **КТП-10/0,4 кВ №12 "Мебельный цех" от ПС 110/10 кВ Д:** |  |
| 39.1 | ТМ-250кВА 10/0,4кВ Т-1 | 1988 г . |
| **40** | **ТП-10/,04 кВ № 15 "Индейка" от ПС 110/10кВ Д п. Кенгир** |  |
| 40.1 | ТМ-250кВА 10/0,4кВ Т-1 | 1994 г . |
| **41** | **ТП-10/0,4 кВ № 3 "Школа" от ПС 35/10кВ Талап** |  |
| 41.1 | ТМ-100кВА 10/0,4кВ Т-1 | 1985 г . |
| 1 | 2 | 3 |
| **42** | **КТП-10/,04кВ №2 "Жилсектор" от ПС 35/10кВ Талап** |  |
| 42.1 | ТМ-160кВА 10/0,4кВ Т-1 | 2016 г . |
| **43** | **ПС-220/35/6 кВ "Строительная", в том числе:** |  |
| 43.1 | **ОРУ-35 кВ:** Rec35\_Smart 35кВ 1250А: В-35кВ  Т-3, В-35кВ Л-70, В-35кВ Л-83, В-35кВ Л-84 - 4 шт. | 2016 г . |
| **44** | **ПС-220 кВ "Мойынты", в том числе:** |  |
| 44.1 | **ОПУ:** КАУ-65-220/40РТ/2/С/4/4 - 1 уст. | 2016 г . |
| **45** | **ПС-110/35/10 кВ "5-110", в том числе:** |  |
| 45.1 | **ОРУ-110 кВ:** ТДТН-10000кВА 110/35/10кВ: Т-3 - 1 шт. | 1994 г . |
| 45.2 | **ОРУ-110 кВ:** ТМ-630кВА 10/0,23кВ: Т-2 ДГК-2,4 - 1 шт. | 1985 г . |
| 45.3 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312F1 110кВ 3150 А: В-110кВ Л-110, В-110кВ Л-111, В-110кВ Т-3, СВ-110кВ - 4 шт. | 2016 г . |
| 45.4 | **ОРУ-110 кВ:** ОД-110кВ: Т-3 - 1 шт. | 1965 г . |
| **46** | **ПС-110/35/10 кВ 9-110 "Актогай", в том числе:** |  |
| 46.1 | **ОРУ-110 кВ:** ТМТ-6300кВА 110/35/10кВ: Т-1 - 1 шт. | 1970 г . |
| 46.2 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312F1 110кВ 3150А: СВ-110кВ, В-110кВ Т-1 - 2шт. | 2016 г . |
| **47** | **ПС-110/10 кВ 13-110 "Орта-Дересин", в том числе:** |  |
| 47.1 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312F1 110кВ 3150А: В-110кВ Т-1 - 1 шт. | 2016 г . |
| **48** | **ПС-110/35/10 кВ 16-110 "Свинокомплекс", в том числе:** |  |
| 48.1 | **ОРУ-110 кВ:** GL-312F1 110кВ 3150А: В-110кВ Т-1, В-110кВ Т-2 - 2 шт. | 2016 г . |
| 48.2 | **ОРУ-35 кВ:** Rec35\_Smart 35кВ 1250 А: В-35кВ Т-1, В-35кВ Т-2, СВ-35кВ, В-35кВ Л-31, В-35кВ Л-32,  В-35кВ Л-92 - 6 шт. | 2016 г . |
| **49** | **ПС-110/35/10 кВ 18-110 "Аксу-Аюлы", в том числе:** |  |
| 49.1 | **ОРУ-35 кВ:** РЗДСОМ-310-35: ДГК-1 - 1 шт. | 1990 г . |
| **50** | **ПС-35/10 кВ 21-35 "Чубар-Тюбек", в том числе:** |  |
| 50.1 | **ОРУ-35 кВ:** ТМ-4000/35У1: Т-1, Т-2 - 2 шт. | 2016 г . |
| 50.2 | **КРУН-10 кВ:** ТМГ-40/10У1: ТСН-1, ТСН-2 - 2 шт. | 2016 г . |
| 50.3 | **ОРУ-35 кВ:** ЗНОМП-35 кВ ТН-35кВ 1СШ-35кВ, ТН-35кВ 2СШ-35кВ - 6 шт. | 2016 г . |
| 50.4 | **КРУН-10 кВ:** НАМИТ-10кВ: яч.103 ТН-10кВ  1СШ-35кВ, яч.202 ТН-10кВ 2СШ-35кВ - 2 шт. | 2016 г . |
| 50.5 | **ОРУ-35 кВ:** Rec35\_Smart 35кВ 1250 А: В-35кВ Т-1, В-35кВ Т-2, СВ-35кВ - 3 шт. | 2016 г . |
| 1 | 2 | 3 |
| 50.6 | **КРУН-10 кВ:** ВВ/ТЕL-10-20/1000 У2: яч.101  В-10кВ Т-1, яч.104 СВ-10кВ, яч.105 В-10кВ Л-52, яч.106 В-10кВ Резерв, яч.107 В-10кВ Л-1,  яч.204 В-10кВ Т-2, яч.205 В-10кВ Резерв, яч.206 В-10кВ Резерв, яч.207 В-10кВ Л-3 - 9 шт. | 2016 г . |
| 50.7 | **ОРУ-35 кВ:** РДЗ-1А-35/1000: ШР-35кВ, ТН-35кВ 1СШ-35кВ, ШР-35кВ Т-1, СР-35кВ 1СШ-35кВ,  СР-35кВ 2СШ-35кВ, ШР-35кВ ТН-35кВ 2СШ-35кВ,  ШР-35кВ Т-2- 6 шт. | 2016 г . |
| 50.8 | **ОРУ-35 кВ:** РДЗ-2-35/1000: ЛР-35кВ Л-35,  ЛР-35кВ Л-53 - 2 шт. | 2016 г . |
| **51** | **ПС-35/10 кВ 51-35 "Алгазы", в том числе:** |  |
| 51.1 | **ОРУ-35 кВ:** ТМН-1000кВА 35/10кВ: Т-1 - 1 шт. | 1984 г . |
| 51.2 | **КРУН-10 кВ:** ТМ-25кВА 10/0,4кВ: ТСН-1 - 1 шт. | 1984 г . |
| **52** | **ПС-110/35/10 кВ "3-110", в том числе:** |  |
| 52.1 | **ОРУ-110 кВ:** ТДТНГ-10000кВА 110/35/10кВ: Т-1 - 1 шт. | 1968 г . |
| 52.2 | **ОРУ-35 кВ:** ВМ-35/600А: В-35кВ Л-43 - 1 шт. | 1966 г . |
| 52.3 | **ОРУ-110 кВ:** РНДЗ-1б-110/600: ШР-110кВ Т-1 - 1 шт. | 1966 г . |
| 52.4 | **ОРУ-110 кВ:** РНДЗ-2-110/600: ЛР-110кВ Л-115 - 1 шт. | 1966 г . |
| 52.5 | **ОРУ-35 кВ:** РНДЗ-1б-35/600: ТР-35кВ Т-1, ШР-35кВ Т-1, ТР-10 Т-1, ШР-35кВ Т-1, ШР-35кВ 1СШ-35кВ, ШР-35 Л-43, ШР-35кВ Л-44, ШР-35кВ Л-45 - 8 шт. | 1966 г . |
| 52.6 | **ОРУ-35 кВ:** РНДЗ-2-35/600: ЛР-35кВ Л-45, ЛР-35кВ Л-44, ЛР-35кВ Л-43, ШР-35кВ 2СШ-35кВ, СР-35кВ СШ-35кВ - 5 шт. | 1966 г . |
| **53** | **ПС-110/35/10 кВ "4-110", в том числе:** |  |
| 53.1 | **ОРУ-110 кВ:** ТДТН-40000кВА 110/35/10кВ: Т-1 - 1 шт. | 1976 г . |
| 53.2 | **ЗРУ-10 кВ:** ТМ-400кВА 10/0,4кВ: ТСН-1, ТСН-2 - 2 шт. | 1973 г . |
| 53.3 | **ЗРУ-10 кВ:** НАМИ-10кВ: яч.7 ТН-10кВ 2СШ-10кВ - 1 шт. | 2015 г . |
| 53.4 | **ОРУ-110 кВ:** РГП-1-110/1250: СР-110 кВ, СВ-110кВ №1 1СШ-110кВ, СР-110 кВ СВ-110 кВ № 1, 3СШ-110 кВ, СР-110 кВ, СВ-110 кВ № 2, 3СШ-110 кВ, СР-110 кВ, СВ-110 кВ № 2, 2СШ-110 кВ, ШР-110 кВ Т-1 - 5 шт. | 2016 г . |
| 53.5 | **ОРУ-110 кВ:** РГП-2-110/1250: ЛР-110кВ Л-117, ЛР-110кВ Л-118, ЛР-110кВ Л-121, ШР-110 кВ, ТН-110 кВ, 3СШ-110 кВ - 4 шт. | 2016 г . |
| 53.6 | **ОРУ-35 кВ:** РГП-1-35/1000: СР-35 кВ 2СШ-35 кВ, СР-35 кВ 1 СШ-35кВ - 2 шт. | 2016 г . |
| 1 | 2 | 3 |
| 53.7 | **ОРУ-35 кВ:** РГП-2-35/1000: ЛР-35 кВ Л-68, ЛР-35 кВ Л-39, ЛР-35 кВ Л-67, ШР-35 кВ ТН-35 кВ 1СШ-35 кВ, ШР-35 кВ ТН-35 кВ 2СШ-35 кВ - 5 шт. | 2016 г . |
| **54** | **ПС-110/10 кВ "6-110", в том числе:** |  |
| 54.1 | **ЗРУ-10 кВ:** НТМИ-10 кВ: яч.4 ТН-10 кВ 2СШ-10 кВ, яч. 44 ТН-10 кВ 1 СШ-10 кВ - 2 шт. | 1973 г . |
| 54.2 | **ЗРУ-10 кВ:** НОМ-10: яч.4 ТН-10кВ 2СШ-10кВ, яч.44 ТН-10кВ 1СШ-10кВ - 2 шт. | 1973 г . |
| 54.3 | **ОРУ-110 кВ:** РГП-1-110/1250: ЛР-110 кВ РП-110 кВ Л-121, ЛР-110 кВ РП-110 кВ Л-119, СР-110 кВ 2 СШ-110 кВ, ШР-110 кВ Л-121, СР-110 кВ 1СШ-110 кВ, ШР-110 кВ Л-119, ШР-110 кВ, ТН-110 кВ 1СШ-110 кВ - 7 шт. | 2016 г . |
| 54.4 | **ОРУ-110 кВ:** РГП-2-110/1250: ЛР-110 кВ Л-121, ЛР-110 кВ Л-119, ШР-110 кВ Т-1, ШР-110 кВ Т-2 - 4 шт. | 2016 г . |
| **55** | **ПС-110/10/6 кВ "Бес-Кемпир", в том числе:** |  |
| 55.1 | **ОРУ-110 кВ:** НКФ-110 кВ: ТН-110 кВ СШ-110 кВ - 3 шт. | 1987 г . |
| 55.2 | **КРУН-6 кВ:** НТМИ-6 кВ: яч.6 ТН-6 кВ СШ-6 кВ - 1 шт. | 1960 г . |
| 55.3 | **ОРУ-110 кВ:** РЛНД-2-110/1000: ЛР-110 кВ Л-140А - 1 шт. | 1984 г . |
| **56** | **КТП-1 от ПС 20-35 кВ Гулшад, в том числе:** |  |
| 56.1 | ТМ-100/10/0,4 кВ - 1 шт: Т-1 | 2016 г. |
| **57** | **КТП-3 от ПС 21-35 кВ Чубар-Тюбек, в том числе:** |  |
| 57.1 | ТМ-250/10/0,4 кВ - 1 шт: Т-1 | 2011 г. |
|  | **Устройства релейной защиты, в том числе:** |  |
| **58** | **ПС-220/110/10 кВ "Барсенгир", устройства релейной защиты, в том числе:** |  |
| **58.1** | **Защита автотрансформатора АТДЦТН-63000/220 - 1 шт ; Т-1 ШТ 21.08.520 06.522 06.521 02:** |  |
| 58.1.1 | Шкаф защиты и автоматики автотрансформатора - 1 шт. | 2016 г. |
| **58.2** | **ВЛ-220 кВ - 1 шт, ШЭ-26.07.021.021. "Барсенгир - Каражал":** |  |
| 58.2.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ- 220 кВ - 1 шт. | 2007 г. |
| **58.3** | **СВ-220кВ ШЭ-26.07.019:** |  |
| 58.3.1 | Шкаф автоматики и управления В-220 кВ - 1 шт. | 2007 г. |
| **58.4** | **ТН - 220 кВ НКФ-220 - 2 шт:** |  |
| 58.4.1 | Схема вторичных цепей ТН-220 кВ. - 1 шт. | 2020 г. |
| 58.4.2 | Панель перевода цепей ТН-220 кВ - 1 шт. | 2020 г. |
| 1 | 2 | 3 |
| **58.5** | **Защита автотрансформатора АТДЦТН-63000/220 - 1 шт ; Т-2 ШТ 21.08.520 06.522 06.521 02:** |  |
| 58.5.1 | Шкаф защиты и автоматики автотрансформатора - 1 шт. | 2016 г. |
| **58.6** | **ВЛ-220 кВ - 1 шт, ШЭ-26.07.021.021. ВЛ-220 кВ "Барсенгир - Никольская":** |  |
| 58.6.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ- 220 кВ - 1 шт. | 2007 г. |
| **58.7** | **НКФ-220 кВ ШЭ-26.07.019:** |  |
| 58.7.1 | Шкаф автоматики и управления В-220 кВ - 1 шт. | 2007 г. |
| **58.8** | **ЗРУ - 10 кВ - 7 шт. Яч № 21, 19, 17, 5, 6, 8, 18:** |  |
| 58.8.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 7 шт. | 2015 г . |
| **58.9** | **ТН - 10 кВ НТМИ-10 - 2 шт. Яч № 15, 16:** |  |
| 58.9.1 | Схема вторичных цепей ТН-10 кВ - 2 шт. | 2019 г. |
| 58.9.2 | Терминал защиты ТН-10 кВ - 2 шт. | 2019 г. |
| **58.10** | **СВ - 10 кВ - 1 шт, яч № 2.ТЕМП -25.02 :** |  |
| 58.10.1 | Терминал защиты и автоматики В-10 кВ - 1 шт. | 2015 г . |
| **58.11** | **Прочие устройства РЗА:** |  |
| 58.11.1 | Устройство контроля изоляции на постоянном токе - 1 шт. | 1985 г . |
| 58.11.2 | Устройство мигания света - 1 шт. | 2017 г. |
| 58.11.3 | Шкаф центральной сигнализации - 1 шт. | 2019 г. |
| **58.12** | **ОВ-110 кВ Шкаф ШЛ2606.514 06.512:** |  |
| 58.12.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ-110 кВ - 1 шт. | 2016 г. |
| **58.13** | **ВЛ - 110 кВ - 3 шт. Каракоин - 1, ВЛ - 110 кВ. Каракаин - 2, ВЛ - 110 кВ. Шубаркуль Шкаф ШЛ2606.514 06.510:** |  |
| 58.13.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ-110 кВ - 3 шт. | 2016 г. |
| **58.14** | **ДЗШ-110 кВ:** |  |
| 58.14.1 | Шкаф дифференциальной защиты шин (ошиновки) - 1 шт. | 2016 г. |
| **58.15** | **СВ-110 кВ ШЛ-26.06:** |  |
| 58.15.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ-110 кВ - 1 шт. | 2016 г. |
| **58.16** | **ТН - 110 кВ НКФ-110 - 2 шт:** |  |
| 58.16.1 | Схема вторичных цепей ТН-110 кВ - 2 шт. | 2019 г. |
| 58.16.2 | Панель перевода цепей ТН-110 кВ - 2 шт. | 2020 г. |
| **58.17** | **ВАЗП - 2 шт:** |  |
| 58.17.1 | Устройство подзарядки ВАЗП - 2 шт. | 2017 г. |
| **59** | **ПС-110/35/10 кВ " Городская", в том числе:** |  |
| **59.1** | **Защита трансформатора ТДТН-25000/110 - 2 шт; Т-1, Т-2 Шкаф защиты трансформатора ШТ2108.51306.52602.1102.11:** |  |
| 1 | 2 | 3 |
| 59.1.1 | Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 2 шт. | 2016 г. |
| **59.2** | **ТН-110 кВ НКФ-110 - 2 шт:** |  |
| 59.2.1 | Схема вторичных цепей ТН-110 кВ - 1 шт. | 1985 г . |
| 59.2.2 | Панель перевода ТН-110 кВ - 1 шт | 1985 г . |
| **59.3** | **ВЛ - 35кВ - 4 шт. "11 Ц","13 Ц", "Добровольская 1, 2". Rec\_ Smart\_35:** |  |
| 59.3.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 4 шт | 2015 г . |
| **59.4** | **ВЛ - 35кВ - 2 шт. "Саксаульская 1, 2", "Siemens":** |  |
| 59.4.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 2 шт. | 2013 г. |
| **59.5** | **ТН - 35 кВ ЗНОМ-35 - 2 шт:** |  |
| 59.5.1 | Схема вторичных цепей ТН-35 кВ - 2 шт. | 2013 г. |
| 59.5.2 | Шкаф-35 кВ - 2 шт | 2020 г. |
| **59.6** | **СВ - 35 кВ - 1 шт. Rec\_ Smart\_35:** |  |
| 59.6.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 1 шт | 2015 г. |
| **59.7** | **СВ - 10 кВ - 1 шт. яч № 2 ТЕМП-25.02:** |  |
| 59.7.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 1 шт | 2015 г. |
| **59.8** | **яч.10 кВ - 16 шт. № 33, 27, 25, 23, 15, 11, 9, 7, 5, 4, 14, 16, 18, 20, 22, 24:** |  |
| 59.8.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 16 шт | 2015 г. |
| **59.9** | **ТН - 10 кВ НТМИ-10 - 2 шт. яч № 19, 10:** |  |
| 59.9.1 | Схема вторичных цепей ТН-10 кВ - 1 шт | 2019 г. |
| 59.9.2 | Терминал защиты ТН-10 кВ - 1 шт | 2019 г. |
| **59.10** | **Устройства питания схем РЗА:** |  |
| 59.10.1 | Устройство контроля изоляции на постоянном токе КАУ - 1 шт | 2016 г. |
| **59.11** | **Прочие устройства РЗА:** |  |
| 59.11.1 | Шкаф центральной сигнализации - 1 шт | 2019 г. |
| 59.11.2 | Выпрямительное устройство ВУ-24 - 1 шт | 1985 г. |
| **60** | **ПС- 110/10 кВ "Д ", в том числе:** |  |
| **60.1** | **Защита трансформатора ТМН-6300/110 - 2 шт; Т - 1, Т-2. Шкаф защиты трансформатора ШТ 2108.513.06.526.02.11:** |  |
| 60.1.1 | Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 2 шт | 2016 г. |
| **60.2** | **ТН - 110 кВ НКФ-110 - 2 шт:** |  |
| 60.2.1 | Схема вторичных цепей ТН-110 кВ - 2 шт | 1985 г. |
| **60.3** | **СВ - 10 кВ - 1 шт. яч № 1 ТЕМП-25.02:** |  |
| 60.3.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 1 шт | 2016 г. |
| **60.4** | **яч.10кВ. - 10шт. яч№ 27, 25, 23, 9, 7, 6, 8, 20, 22, 24. ТЕМП-25.02:** |  |
| 1 | 2 | 3 |
| 60.4.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 10 шт | 2016 г. |
| **60.5** | **ТН - 10кВ. НТМИ-10 - 2 шт. яч № 3, 4:** |  |
| 60.5.1 | Схема вторичных цепей ТН-10 кВ - 1 шт | 2019 г. |
| 60.5.2 | Терминал защиты ТН-10 кВ - 1 шт | 2019 г. |
| **61** | **ПС 110/35/6кВ."Центральная", в том числе:** |  |
| **61.1** | **Защита трансформатора ТДТН-16000/110 - 1 шт; Т-1. Шкаф защиты трансформатора ШП2108.513.06.526:** |  |
| 61.1.1 | Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 1 шт | 2015 г. |
| **61.2** | **Защита трансформатора ТМ-2500/35/6 - 1 шт; Т-2:** |  |
| 61.2.1 | Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 1 шт | 2017 г. |
| **61.3** | **ВЛ - 110 кВ - 2шт. Актас, Улытау Шкаф ШЛ 2606.514 06.510:** |  |
| 61.3.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ-110 кВ - 2 шт | 2015 г. |
| **61.4** | **ВЛ - 110 кВ - 1 шт. Никольская:** |  |
| 61.4.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ-110 кВ - 1 шт | 2015 г. |
| **61.5** | **ОВ - 110 кВ Шкаф ШЛ 2606.514 06.512:** |  |
| 61.5.1 | Шкаф защиты и автоматики ВЛ-110 кВ - 1 шт | 2015 г. |
| **61.6** | **ТН - 110 кВ НКФ-110 - 2 шт:** |  |
| 61.6.1 | Схема вторичных цепей ТН-110 кВ - 1 шт | 1976 г. |
| **61.7** | **ВЛ - 35кВ - 5 шт. Фабричная, Карсакпай, УВС - 1, УВС - 2, Никольская - Центральная Rec\_ Smart\_35:** |  |
| 61.7.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 5 шт | 2014 г. |
| **61.8** | **ТН - 35 кВ ЗНОМ-35-65У1 - 2 шт:** |  |
| 61.8.1 | Схема вторичных цепей ТН-35 кВ - 2 шт | 1976 г. |
| 61.8.2 | Устройство контроля изоляции - 2 шт | 1976 г. |
| **61.9** | **яч. 6 кВ - 5 шт. Яч № 6, 7, 11, 14, 19. ТОР-200:** |  |
| 61.9.1 | Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 5 шт | 2015 г. |
| **61.10** | **ТН - 6 кВ НТМИ-6 - 1 шт, яч № 9:** |  |
| 61.10.1 | Схема вторичных цепей ТН-6кВ - 1 шт |  |
| 61.10.2 | Устройство контроля изоляции на переменном токе - 1 шт | 1976 г. |
| **61.11** | **Прочие устройства РЗА:** |  |
| 61.11.1 | Устройство подзарядки ВАЗП - 2 шт | 2016 г. |
| 61.11.2 | Устройство контроля изоляции на постоянном токе - 1 шт | 1976 г. |
| 61.11.3 | Шкаф центральной сигнализации - 1 шт | 2020 г. |
| **62** | **ПС 220/35/6 кВ "Строительная"(по 35 кВ)** |  |
| 1 | 2 | 3 |
| **62.1** | **ТМ-35/6 1800 кВА Т-3:** | 2016 г. |
| 62.1.1 | Защита газовая - 1 шт | 2016 г. |
| 62.1.2 | Защита от перегруза REC\_Smart\_35 - 1 шт | 2016 г. |
| 62.1.3 | ТО 35 кВ REC\_Smart\_35 - 1 шт | 2016 г. |
| 62.1.4 | МТЗ 35 кВ REC\_Smart\_35 - 1 шт | 2016 г. |
| 62.1.5 | Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учёта - 1 шт | 2016 г. |
| 62.1.6 | Схема управления В - 35 кВ REC\_Smart\_35 - 1 шт | 2016 г. |
| **62.2** | **В-35 кВ - 3 шт. (Л-35 кВ № 70,83,84):** | 2016 г. |
| 62.2.1 | Токовая отсечка REC\_Smart\_35 - 3 шт | 2016 г. |
| 62.2.2 | МТЗ REC\_Smart\_35 - 3 шт | 2016 г. |
| 62.2.3 | ОЗЗ REC\_Smart\_35 (для Л-83,84) - 3 шт | 2016 г. |
| 62.2.4 | Устройство АПВ REC\_Smart\_35 - 3 шт | 2016 г. |
| 62.2.5 | Схема управления В-35 к REC\_Smart\_35 - 3 шт | 2016 г. |
| 62.2.6 | Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учёта - 3 шт | 2016 г. |
| **62.3** | **яч.-6 кВ - 5 шт. (яч. №1,8,12,15,20):** | 1989 г. |
| 62.3.1 | МТЗ на РТ-40 - 5 шт | 1989 г. |
| 62.3.2 | Схема управления В-6 кВ - 5 шт | 1989 г. |
| 62.3.3 | Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учёта - 5 шт | 1989 г. |
| **62.4** | **ТН-35 кВ - 2шт.** | 1989 г. |
| 62.4.1 | Схема вторичных цепей ТН-35 кВ - 2 шт | 1989 г. |
| 62.4.2 | Устройство контроля изоляции на переменном токе - 1 шт | 1989 г. |
| **62.5** | **ТН-6 кВ - 2шт. (яч.№ 3, 4):** | 1989 г. |
| 62.5.1 | Схема вторичных цепей ТН-6 кВ - 2 шт | 1989 г. |
| 62.5.2 | Устройство контроля изоляции на переменном токе - 1 шт | 1989 г. |
| **63** | **ПС 35/10 кВ 51-35 "Алгазы"** |  |
| **63.1** | **ТМН-35/10 1000 кВА кВ Т-1:** |  |
| 63.1.1 | Защита газовая - 1 шт | 2018 г. |
| 63.1.2 | Защита от перегруза - 1 шт | 2018 г. |
| 63.1.3 | МТЗ-35 кВ REC\_Smart\_35 - 1 шт | 2018 г. |
| 63.1.4 | МТЗ-10 кВ на РТМ-1 - 1 шт | 2018 г. |
| 63.1.5 | Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учёта - 1 шт | 2018 г. |
| 63.1.6 | Схема управления В-10 кВ - 1 шт | 2018 г. |
| 63.1.7 | Схема управления В-35 кВ REC\_Smart\_35 - 1 шт | 2018 г. |
| **63.2** | **В-10 кВ - 3 шт. (яч. № 1, 2, 4):** | 1984 г. |
| 63.2.1 | МТЗ на РТМ-1 - 3 шт | 1984 г. |
| 63.2.2 | Схема управления В-10 кВ | 1984 г. |
| 1 | 2 | 3 |
| 63.2.3 | Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учёта - 3 шт | 1984 г. |
| **63.3** | **ТН-10 кВ (яч. № 5):** | 1984 г. |
| 63.3.1 | Схема вторичных цепей ТН-10 кВ - 1 шт | 1984 г. |
| 63.3.2 | Устройство контроля изоляции на переменном токе - 1 шт | 1984 г. |
| **64** | **ПС 35/6 кВ "Мын-Арал"** | 1998 г. |
| **64.1** | **ТМН-35/6 2500 кВА Т-1:** | 1998 г. |
| 64.1.1 | Защита газовая - 1 шт | 1998 г. |
| 64.1.2 | Защита от перегруза - 1 шт | 1998 г. |
| 64.1.3 | МТЗ-10 кВ на РТ-80 - 1 шт | 1998 г. |
| 64.1.4 | Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учёта - 1 шт | 1998 г. |
| **64.2** | **В-6 кВ - 2 шт. (яч. № 6, 10):** | 1998 г. |
| 64.2.1 | МТЗ на РТ-80 - 2 шт | 1998 г. |
| 64.2.2 | Схема управления В-6 кВ - 2 шт | 1998 г. |
| 64.2.3 | Схема вторичных цепей измерительных приборов контроля и учёта - 2 шт | 1998 г. |
| **64.3** | **ТН-6 кВ - 1 шт. (яч. № 9):** | 1998 г. |
| 64.3.1 | Схема вторичных цепей ТН-6 кВ - 1 шт | 1998 г. |
| 64.3.2 | Устройство контроля изоляции на переменном токе - 1 шт | 1998 г. |
|  | **Устройства связи, в том числе:** |  |
| **65** | **на ПС-220 кВ «Каражалская», в том числе:** | 2017 г. |
| 65.1 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink (с выходом на ПС-35 кВ "ГПП-1", ПС-35 кВ "Ктай", ПС-35 кВ "Клыч") - 3 п/комплекта | 2014 |
| 65.2 | СОДС Каскад-14(Р) 1шт | 2014 |
| **66** | **2. ПС 35/6кВ "КЛЫЧ" (участов ф. "КРЭС")** |  |
| 66.1 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink - 1 п/комплект | 2014 |
| **67** | **3. ПС 35/6кВ "КТАЙ" (участов ф. "КРЭС")** |  |
| 67.1 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink -1 п/комплект | 2014 |
| **68** | **4. ПС 110/10кВ "ГПП" (участов ф. "КРЭС")** |  |
| 68.1 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink -1 п/комплект | 2014 |
| **69** | **5. ПС 110/35/6кВ "Центральная"** |  |
| 69.1 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink с вых. на ПС Актас - 1 п/комплект | 2013 |
| **70** | **6. ПС 110/35/6кВ "Актас"** |  |
| 70.1 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink с вых. на ПС "Центральная" -1 п/комплект | 2013 |
| 1 | 2 | 3 |
| **71** | **7. База АО "Жез.РЭК"** |  |
| 71.1 | СОДС Каскад-14(Р) 1 комплект | 2013 |
| 71.2 | Дизель генератор - 1 шт | 2014 |
| 71.3 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink - 1 п/комплект | 2013 |
| **72** | **8. ПС 220 "Kegoc" (Никольская)** |  |
| 87.24 | ВЧ оборудование полукомплект «Siemens» Powerlink - 1 п/комплект | 2014 |
| **73** | **База филиала "БЭС" г. Балхаш** |  |
| 73.1 | ВЧ оборудование АСК-1В канал № 711 | 1969 г. |
| 73.2 | ВЧ оборудование АСК-1В канал № 192 | 1981 г. |
| **74** | **ПС-220 кВ "Балхашская"** |  |
| 74.1 | ВЧ оборудование АСК-1, полукомплект канал № 192 | 1981 г. |
| 74.2 | ВЧ оборудование АСК-3, полукомплект канал № 167 | 1969 г. |
| **75.** | **ПС 16-110 кВ "Свинокомплекс"** |  |
| 75.1 | ВЧ оборудование АСК-1С, полукомплект канал № 711 - 1 шт | 1969 г. |
| **76.** | **ПС 13-110 кВ "Орта-Дересин"** |  |
| 76.1 | ВЧ оборудование АСК-1, полукомплект канал № 192 - 1 шт | 1981 г. |
| **77.** | **ПС 24-35 кВ "Торангалык"** |  |
| 77.1 | ВЧ оборудование АВС-3, полукомплект канал № Б1 - 1 шт | 1980 г. |
| 77.2 | ВЧ оборудование АВС-3, полукомплект канал № Б17 - 1 шт | 1980 г. |
| 77.3 | УКВ радиостанция KENWOOD - 1 шт | 2010 г. |
| **78** | **ПС 21-35 кВ "Чубар-Тюбек"** |  |
| 78.1 | ВЧ оборудование АВС-3, полукомплект канал № Б17 - 1 шт | 1980 г. |
| **79** | **ПС 20-35 кВ "Гульшад"** |  |
| 79.1 | Оборудование УКВ радиостанция ICOM - 1 шт | 2008 г. |
| **80** | **ПС 5-110 кВ** |  |
| 80.1 | УКВ радиостанция ICOM - 1 шт | 2003 г. |
| 80.2 | оборудование АВС-1, полукомплект канал № Б45 - 1 шт | 1994 г. |
| **81** | **ПС 25-35 кВ "Тас-Арал"** |  |
| 81.1 | ВЧ оборудование АВС-1, полукомплект канал № Б45 - 1 шт | 1994 г. |
| **82** | **Здания и сооружения, в том числе:** |  |
| 1 | 2 | 3 |
| 82.1 | Склад кабельной продукции базы БЭС (Ангар) г.Балхаш | 1995 г. |
| 82.2 | Здание холодного склада запчастей базы филиала БЭС г.Балхаш | 1995 г. |
| 82.3 | Склад сыпучих материалов базы филиала БЭС г.Балхаш | 2000 г. |
| 82.4 | Ворота РПБ, ж/д пути базы филиала БЭС г.Балхаш | 2000 г. |
| 82.5 | Ограда РПБ с воротами базы ЮРЭС г. Приозерск | 1972 г. |
| 82.6 | Ограда РПБ РМС г.Балхаш | 2000 г. |
| 82.7 | Мастерские масляных вводов на базе филиала БЭС г.Балхаш | 1980 г. |
| 82.8 | Помещение д/очистки масел базы ЭТС г.Балхаш | 1992 г. |
| 82.9 | Мастерские базы филиала БЭС ЭТС г.Балхаш | 1992 г. |
| 82.10 | Сетчатая ограда ПС 7-110 кВ | 1976 г. |
| 82.11 | Фундамент ОРУ ПС 7-110 кВ | 1976 г. |
| 82.12 | Ворота с калиткой ПС 6-110 кВ | 1976 г. |
| 82.13 | Мачты наружного освещения ПС 6-110 кВ | 1976 г. |
| 82.14 | Ограда ПС 6-110 кВ | 1976 г. |
| 82.15 | Фундамент ячеек ОРУ 110 кВ ПС 6-110 кВ | 1976 г. |
| 82.16 | Здание насосной ПКУ | 1987 г. |
| 82.17 | ВЗ-26 ЦМС ПКУ | 1989 г. |
| 82.18 | Склад ЩК ГСРМ ПКУ № 2 | 1985 г. |
| 82.19 | Склад ЩК ГСРМ ПКУ № 3 | 1985 г. |
| 82.20 | ГСМ АЗС ПКУ | 1987 г. |
| 82.21 | Складские помещения (тарная база) 3 шт | 1986 г. |
| 82.22 | Проходная с ограждением (тарная база) | 1999 г. |
| 82.23 | Асфальтоб.покрытие площадок на тер.ПКУ | 1999 г. |
| 82.24 | Ограждение базы ПКУ | 1985 г. |
| 82.25 | Подъездная дорога ПКУ | 1985 г. |
| 82.26 | Площадка под сыпучие материалы ПКУ | 1986 г. |
| 82.27 | ПЖЗ ПС 35/10кВ п.Талап | 1983 г. |
| 82.28 | Здание ОПУ с ЗРУ ПС 110кВ "Городская" | 1987 г. |
| 82.29 | Подъездная дорога ПС "Городская" | 1999 г. |
| 82.30 | Лаборатория "ЦРЭС" | 1980 г. |
| 82.31 | Блок служебных помещений "ЦРЭС" "А" | 1980 г. |
| 82.32 | Крытый склад "ЦРЭС" | 1980 г. |
| 82.33 | Производственный корпус ДСХОС | 1980 г. |
| 82.34 | Гараж на 25 а/машин "ЦРЭС" | 1980 г. |
| 82.35 | Склад сухих материалов "ЦРЭС" | 1980 г. |
| 82.36 | Блок служебных помещений "ЦРЭС" "Б" | 1980 г. |
| 1 | 2 | 3 |
| 82.37 | Асфальтоб.покрытие площадок на тер."ЦРЭС" | 1999 г. |
| 82.38 | Автодорога "ЦРЭС" | 1999 г. |
| 82.39 | Эстакада для мойки машин "ЦРЭС" | 1980 г. |
| 82.40 | Здание ПС 110/35/6кВ "Центральная" | 1978 г. |
| 82.41 | Здание ПС 110/35/6кВ "Центральная" (новое) | 1968 г. |
| 82.42 | Здание ОПУ ПС 110кВ "Улытау" | 2006 г. |

**Исполнитель: Заказчик:**