

Протокол № 1

о внесении изменений в Положение о порядке и условиях организации безопасного производства ремонтных работ на межгосударственных линиях электропередачи, находящихся под наведённым напряжением и связывающих энергосистемы России и Казахстана, от 15 марта 2018 года

« 01 » сентября 2020 г.

ПАО «ФСК ЕЭС» в лице Первого заместителя Генерального директора – главного инженера Майорова Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности № 62-20 от 24.04.2020,

АО «СО ЕЭС» в лице заместителя Председателя Правления Павлушко Сергея Анатольевича, действующего на основании доверенности от 08.10.2015 № 01-101,

АО «КЕГОС» в лице управляющего директора по производству Жазыкбаева Бахытхана Медегалиевича, действующего на основании доверенности от 31.12.2019 года № 176,

именуемые в дальнейшем «Стороны»,

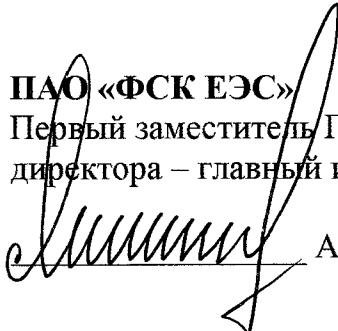
подписавшие настоящий Протокол № 1 о внесении изменений в Положение о порядке и условиях организации безопасного производства ремонтных работ на межгосударственных линиях электропередачи, находящихся под наведённым напряжением и связывающих энергосистемы России и Казахстана, от 15 марта 2018 года (далее – Положение)

согласились о нижеследующем:

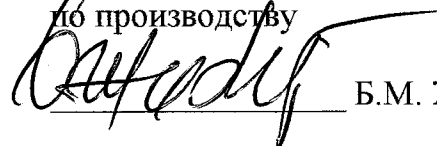
1. Изложить Приложение «Перечень межгосударственных ЛЭП, находящихся под наведённым напряжением» к Положению в редакции Приложения к настоящему Протоколу.
2. Остальные условия Положения, не затронутые Протоколом, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
3. Протокол составлен в 3 (трёх) экземплярах на русском языке, по 1 (одному) экземпляру для каждой Стороны, имеющих одинаковую юридическую силу.
4. Протокол вступает в силу с момента его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Положения.

ПОДПИСИ СТОРОН:


ПАО «ФСК ЕЭС»
Первый заместитель Генерального
директора – главный инженер


А.В. Майоров

АО «КЕГОС»
Управляющий директор
по производству


Б.М. Жазыкбаев

АО «СО ЕЭС»
Заместитель
Председателя Правления


С.А. Павлушко





Приложение
к Протоколу № 1 о внесении изменений в
Положение о порядке и условиях организации безопасного
производства ремонтных работ на межгосударственных линиях
электропередачи, находящихся под наведённым напряжением и
связывающих энергосистемы России и Казахстана

Перечень межгосударственных ЛЭП, находящихся под наведённым напряжением

| № п/п | U, кВ | Наименование ЛЭП | № граничной опоры | № опоры разделения ЛЭП (принадлежность) | Расстояние от разделяющей опоры до границы, км | Режим заземления ЛЭП для производства работ по разделению (соединению) ЛЭП | Время для выполнения разделения (соединения) ЛЭП, час | Сторона, производящая разделение (соединение) ЛЭП |
|-------|-------|-------------------------------------|--|---|--|--|---|---|
| 1. | 500 | Ириклинская ГРЭС – Житикара | 254-255 ¹ 289-290 ¹ 319-320 ¹ 408-407 ¹ 408-409 ¹ | Работы по разделению (соединению) ЛЭП со стороны РФ и РК не предусмотрены | - | - | - | - |
| 2. | 500 | Курган – Аврора | 279-280 | Работы по разделению (соединению) ЛЭП со стороны РФ и РК не предусмотрены | - | - | - | - |
| 3. | 500 | Костанайская – Челябинская (Л-1103) | 493-494 ² 503-504 ² 567-568 ² | Работы по разделению (соединению) ЛЭП со стороны РФ и РК не предусмотрены | - | - | - | - |

| № п/п | U, кВ | Наименование ЛЭП | № граничной опоры | № опоры разделения ЛЭП (принадлежность) | Расстояние от разделяющей опоры до границы, км | Режим заземления ЛЭП для производства работ по разделению (соединению) ЛЭП | Время для выполнения разделения (соединения) ЛЭП, час | Сторона, производящая разделение (соединение) ЛЭП |
|-------|-------|-----------------------------------|----------------------|---|--|--|---|---|
| 4. | 500 | Магнитогорская – Троицкая ГРЭС | 21-22 107-108 | Работы по разделению (соединению) ЛЭП со стороны РФ и РК не предусмотрены | - | - | - | - |
| 5. | 500 | Троицкая ГРЭС – Сокол | 7-8 ³ | Работы по разделению (соединению) ЛЭП со стороны РФ и РК не предусмотрены | - | - | - | - |
| 6. | 220 | Орская – Кимперсай | 69-70 ⁴ | Работы по разделению (соединению) ЛЭП со стороны РФ и РК не предусмотрены | - | - | - | - |
| 7. | 220 | Новотроицкая – Ульке | 174-175 | 174 (РФ) | 0,2 | По условиям РФ | 4 | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги (РФ) |
| 8. | 220 | Орская – Актюбинская | 72-73 ⁵ | 135 (РК) | 22,7 | По условиям РК | 4 | Филиал АО «КЕГСОС» Актюбинские МЭС (РК) |
| 9. | 220 | Аврора – Макушино | 249-250 ⁶ | 261 (РК) | 2,25 | По условиям РК | 4 | Филиал АО «КЕГСОС» Актюбинские МЭС (РК) |

Примечание:

- 1 - Опора №254, принадлежащая балансовой принадлежности РК, находится на территории РК; Опора №289, принадлежащая балансовой принадлежности, находится на территории РК; Опора №319, принадлежащая балансовой принадлежности, находится на территории РК; Опоры №406, 407, принадлежащие филиалу АО «КЕГСОС» Сарбайские МЭС по Акту разграничения балансовой принадлежности, находятся на территории РК;*
- 2- Опора №408, принадлежащая балансовой принадлежности, находится на территории РК. Опора №493, принадлежащая филиалу АО «КЕГСОС» Сарбайские МЭС по Акту разграничения балансовой принадлежности, находится на территории РФ;*
- Опоры №503, принадлежащая балансовой принадлежности, находятся на территории РК, Опора №567, принадлежащая филиалу АО «КЕГСОС» Сарбайские МЭС по Акту разграничения балансовой принадлежности, частично находится на территории РФ (3 основные стойки находятся на территории РФ, дополнительная стойка находится на территории РК).*
- 3 - В соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности между опорами №№4 и 5, 5 и 6, 7а и 8. Опоры №№ 4, 6 и 7а находятся на территории РФ*
- 4 - Опора №69, принадлежит балансовой принадлежности. Фактически находится на территории РК.*
- 5 - Опора №72, принадлежит балансовой принадлежности. Фактически находится на территории РК.*
- 6 - В соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности (с российской стороны фактический номер граничной опоры 263)*