

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для технологического присоединения к электрическим
сетям Публичного акционерного общества
«Федеральная сетевая компания – Россети»

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 08.10.2024 № 15-02-11/4710-ПДн (вх. филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – МЭС Востока) от 16.10.2024 № МЗ/ЗТП/1097) и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ объектов электросетевого хозяйства Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ПАО «Россети».

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ПАО «Россети» при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны в течение 2 (двух) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства Заявителя (ПС 110 кВ Молодежная) с увеличением максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрическим сетям Заявителя, на 14,8 МВт,

к существующим электрическим сетям ПАО «Россети», включенным приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 13.10.2006 № 257 в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть:

– ПС 220 кВ Благовещенская,

с образованием после выполнения настоящих технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением

максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

- линейная ячейка КВЛ 110 кВ Благовещенская – Центральная № 1 с отпайками РУ 110 кВ ПС 220 кВ Благовещенская с увеличением максимальной мощности на 7,4 МВт до величины 29,4 МВт;

- линейная ячейка КВЛ 110 кВ Благовещенская – Центральная № 2 с отпайкой на ПС Северная РУ 110 кВ ПС 220 кВ Благовещенская с увеличением максимальной мощности на 7,4 МВт до величины 36,4 МВт;

Технологическое присоединение вновь сооружаемых (реконструируемых) объектов электросетевого хозяйства Заявителя также осуществляется в соответствии со следующими техническими условиями для технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства Заявителя:

технические условия по индивидуальному проекту для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Специализированный застройщик «ПИК Благовещенск» к электрическим сетям Заявителя от 02.10.2024.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий (пояснительная схема прилагается):

1.1. Реконструкцию Нерюнгринской ГРЭС со строительством двух энергоблоков максимальной мощностью по 225 МВт каждый (уточнить при проектировании).

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Выполнить установку на ПС 220 кВ Районная устройства АПНУ с реализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий (принцип действия и объем управляющих воздействий уточнить при проектировании).

Устройства противоаварийной автоматики должны соответствовать требованиям к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101. Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97.

2.2. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

3.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 2.1 (в части мероприятий на объектах ООО «Якутская электросетевая компания», ПАО «Якутскэнерго» и ООО «Якутская генерирующая компания»), с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с МЭС Востока и Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее – ОДУ Востока). ОДУ Востока определяет перечень томов проектной и рабочей документации, подлежащих согласованию с ОДУ Востока.

Мероприятие, указанное в пункте 1.1, выполняется Заявителем путем урегулирования отношений с ПАО «РусГидро».

Мероприятие, указанное в пункте 2.1, выполняется Заявителем путем урегулирования отношений с ООО «Якутская электросетевая компания», ООО «Якутская генерирующая компания» и ПАО «Якутскэнерго».

3.2. ПАО «Россети» выполняет мероприятие, указанное в пункте 2.1 (в части мероприятий на объектах ПАО «Россети»), с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. ПАО «Россети» обязано согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с ОДУ Востока.

Мероприятия, указанное в пункте 2.1 (в части объектов ПАО «Россети»), выполняется в рамках реализации утвержденной Инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2024 – 2029 годы.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет ПАО «Россети».

3.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих технических условий, такие отступления подлежат согласованию с МЭС Востока и ОДУ Востока с корректировкой утвержденных технических условий.

3.4. При проектировании согласно пунктам 3.1 – 3.2 настоящих технических условий учесть технические решения, принятые в проектах:

- «Схема выдачи мощности Нерюнгринской ГРЭС с учётом ввода блоков № 4 и № 5»;
- «Модернизация системы релейной защиты и автоматики ПС 220 кВ Районная»;
- «Проектно-изыскательские работы по модернизации

ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ НПС 13, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ КС 1 в части установки устройств ПА и РЗА»;

– «Модернизация ПС 220 кВ НПС-15, ИП 220 кВ Амга, ПС 220 кВ Нижний Куранах в части установки устройств ПА».

3.5. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей МЭС Востока и ОДУ Востока. После выполнения проверки получить от МЭС Востока акт о выполнении настоящих технических условий, согласованный ОДУ Востока.

Приложение. Пояснительная схема присоединения объектов электросетевого хозяйства Заявителя к электрическим сетям ПАО «Россети» на 1 л. в 1 экз.

ПС 220 кВ
Благовещенская

ВЛ 110 кВ Благовещенская
— Центральная № 1
отпайками

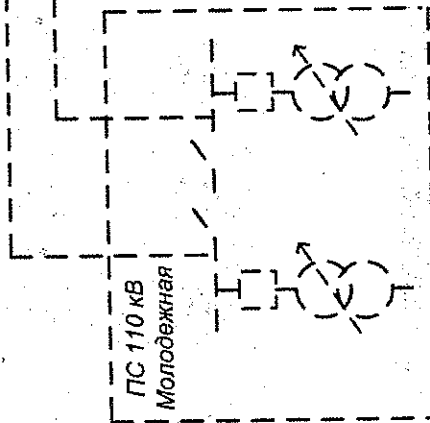
ВЛ 110 кВ Благовещенская
— Центральная № 2 с
отпайкой на ПС Северная

ПС 110 кВ
Молодежная

ПС 110 кВ Кирпичная

ПС 110 кВ Северная

ПС 110 кВ
Центральная



Схема* является условной и может быть изменена
по итогам проектирования

Изм.	Лист	№ докум	ИТА	Лит.			Масса	Масштаб
				Р				
				Лист 1				
Схема* внешнего электроснабжения электросетевых объектов АО «ДРСК»				Лист 1		Листов 1		
ПС 110 кВ Молодежная				Филиал ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Востока				
Исполнитель	Гордальнов А.С.							