61 С

ДОГОВОР № ИЭС-21/ЮЛ-123
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт, если для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы смежных сетевых организаций, и (или) объектов по производству электрической энергии.

г. Иркутск «09» 06 2021 г.

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго» (ОГУЭП «Облкоммунэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Генерального директора Анфиногенова Александра Юрьевича, действующего на основании Устава., с одной стороны, и **Акционерное общество «Особая Экономическая Зона «Иркутск»,** именуемый(ая) в дальнейшем «Заявитель», в лице **Генерального директора Баянова Вячеслава Андреевича, действующего(ей) на основании Устава**, с другой стороны, совместно далее именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) РП 10 кВ № 1, РП 10 кВ № 2 и РП 10 кВ № 3 **для электроснабжения объектов электросетевого хозяйства**, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **15 700** (кВт);

категория надежности: **2 категория**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ**;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств: **0** кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения РП 10 кВ № 1, РП 10 кВ № 2 и РП 10 кВ № 3 **для электроснабжения объектов электросетевого хозяйства**, расположенного(ой) по адресу: **Иркутская область, г. Байкальск, Предгорный район, ул. Красный ключ, кад.уч., 38:25:041004:231, (в том числе ТП (23 шт) на кад.уч. 38:25:000000:139, 38:25:000000:1555, 38:25:041004:276, 38:25:000000:906, 38:25:000000:1554, 38:25:000000:1552, 38:25:000000:1001, 38:25:041004:146, 38:25:000000:1559, 38:25:020106:855, 38:25:041004:389, 38:25:041004:162)..**

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии не далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 5 (пять) лет со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: 1 этап (мощность 250 кВт) - до 31.12.2021г, 2 этап (мощность 3550 кВ с учетом первого этапа) - до 31.12.2022г, 3 этап (мощность 15700 кВт с учетом первого и второго этапов) - 4 (четыре) года со дня заключения настоящего договора. Данный срок исполнения мероприятий по технологическому присоединению определен инвестиционной программой в соответствии с которой осуществляются мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям соответствующего класса напряжения.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме

выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

9.1. Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

9.2. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) считается нарушенным заявителем при наступлении хотя бы одного из следующих обстоятельств:

а) заявитель не направил в адрес сетевой организации уведомление о выполнении им мероприятий, предусмотренных техническими условиями, в том числе уведомление об устранении замечаний, полученных по результатам проверки выполнения технических условий;

б) заявитель уклоняется от проведения проверки выполнения технических условий, в том числе от проведения повторного осмотра энергопринимающего устройства после доставки сетевой организации направленного заявителем уведомления об устранении замечаний, выявленных в результате проверки выполнения технических условий;

в) заявитель не устранил замечания, выявленные в результате проведения проверки выполнения технических условий;

г) заявитель ненадлежащим образом исполнил обязательства по внесению платы за технологическое присоединение.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 г. № 486-спр и составляет 50 316 505 (Пятьдесят миллионов триста шестнадцать тысяч пятьсот пять) руб. 89 копеек, в том числе НДС 20% 8 386 084 (Восемь миллионов триста восемьдесят шесть тысяч восемьдесят четыре) руб. 31 копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем:

50% платы за технологическое присоединение в сумме 25 158 252 (Двадцать пять миллионов сто пятьдесят восемь тысяч двести пятьдесят два) рубля 94 копейки вносится в срок до 30.04.2022г.;

50% платы за технологическое присоединение в сумме 25 158 252 (Двадцать пять миллионов сто пятьдесят восемь тысяч двести пятьдесят два) рубля 94 копейки вносится в срок до 30.09.2023г.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения Заявителем денежных средств на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Границей балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и эксплуатационной ответственности сторон является точка присоединения энергопринимающих устройств, если иное не установлено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой

стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»
ИНН 3800000252; КПП 381101001
Расчетный счет 40602810118020100016;
Кор. счет 30101810900000000607;
БИК 042520607;
БАЙКАЛЬСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г. ИРКУТСК;
Адрес: г. Иркутск, ул. Ширямова, 54
Тел. 24-75-73, факс.24-79-34

Заявитель:
Акционерное общество «Особая Экономическая Зона «Иркутск»
ИНН 3808191898 КПП 380801001
Адрес: 664025, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Российская, д. 12

от Сетевой организации:

_____ /Анфиногенов А.Ю../

«_____»_____20___г.

м.п.

от Заявителя:

_____ /Баянов В.А./

«_____»_____20___г.

м.п.

Приложение к договору №
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям от «09» 06 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Первый заместитель директора –
главный диспетчер Филиала АО
«СО ЕЭС» Иркутское РДУ
_____С.А. Клепиков
«__» _____ 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер – заместитель
генерального директора
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»
_____М.А. Давыдов
«__» _____ 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по инвестициям
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»
_____И.В. Московский
«28» 05 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №
на технологическое присоединение к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго» объектов электросетевого хозяйства КЛ 10 кВ АО «Особая экономическая Зона «Иркутск»

Настоящие технические условия разработаны на основании заявки от 17.02.2021 г. №ИЭС-21/ЮЛ-123 с учетом корректировки (письма АО «Особая экономическая Зона «Иркутск» от 21.04.2021 №вк/1971, от 27.04.2021 №68-02/269) и являются неотъемлемой частью Договора №ИЭС-21/ЮЛ-123 от «09» 06 2021 г. об осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «Особая экономическая Зона «Иркутск» (Предгорный район), именуемого в дальнейшем Заявитель, к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго».

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ОГУЭП «Облкоммунэнерго» при условии согласования Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ и действительны в течение 4 (четырех) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, сооружаемых в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 15,7 МВт, в том числе по этапам:

на I этапе – максимальной мощностью 0,25 МВт;

на II этапе – максимальной мощностью 3,55 МВт (с учетом максимальной мощности I этапа, увеличение максимальной мощности на 3,3 МВт);

на III этапе – максимальной мощностью 15,7 МВт (с учетом максимальной мощности I и II этапов, увеличение максимальной мощности на 12,15 МВт),

и объектов электросетевого хозяйства Заявителя: РП 10 кВ с ТП 10 кВ и КЛ 10 кВ с образованием после выполнения настоящих технических условий 6 (шести) точек присоединения со следующим заявленным 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), в том числе по этапам:

на I этапе:

– ячейка 10 2 СШ РУ-6 кВ существующей ПС 35 кВ ГПП-1 с максимальной мощностью 0,25 МВт (временная схема электроснабжения);

на II этапе:

– ячейка 109 1 СШ РУ 10 кВ вновь сооружаемой ПС 35 кВ Байкальск (взамен ПС 35 кВ ГПП-1) с максимальной мощностью 0,592 МВт (с учетом мощности I этапа);

– ячейка 104 2 СШ РУ 10 кВ вновь сооружаемой ПС 35 кВ Байкальск (взамен ПС 35 кВ ГПП-1) с максимальной мощностью 0,592 МВт (с учетом мощности I этапа);

– ячейка 111 1 СШ РУ 10 кВ вновь сооружаемой ПС 35 кВ Байкальск (взамен ПС 35 кВ ГПП-1) с максимальной мощностью 0,592 МВт (с учетом мощности I этапа);

– ячейка 106 2 СШ РУ 10 кВ вновь сооружаемой ПС 35 кВ Байкальск (взамен ПС 35 кВ ГПП-1) с максимальной мощностью 0,592 МВт (с учетом мощности I этапа);

– ячейка 105 1 СШ РУ 10 кВ вновь сооружаемой ПС 35 кВ Байкальск (взамен ПС 35 кВ ГПП-1) с максимальной мощностью 0,591 МВт (с учетом мощности I этапа);

– ячейка 110 2 СШ РУ 10 кВ вновь сооружаемой ПС 35 кВ Байкальск (взамен ПС 35 кВ ГПП-1) с максимальной мощностью 0,591 МВт (с учетом мощности I этапа);

на III этапе:

– ячейка 109 1 СШ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Байкальск с увеличением максимальной мощности на 2,025 МВт до величины 2,617 МВт (с учетом мощности I и II этапов);

– ячейка 104 2 СШ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Байкальск с увеличением максимальной мощности на 2,025 МВт до величины 2,617 МВт (с учетом мощности I и II этапов);

– ячейка 111 1 СШ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Байкальск с увеличением максимальной мощности на 2,025 МВт до величины 2,617 МВт (с учетом мощности I и II этапов);

– ячейка 106 2 СШ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Байкальск с увеличением максимальной мощности на 2,025 МВт до величины 2,617 МВт (с учетом мощности I и II этапов);

– ячейка 105 1 СШ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Байкальск с увеличением максимальной мощности на 2,025 МВт до величины 2,616 МВт (с учетом мощности I и II этапов);

– ячейка 110 2 СШ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Байкальск с увеличением максимальной мощности на 2,025 МВт до величины 2,616 МВт (с учетом мощности I и II этапов), с выполнением в течение определенного в договоре №_____об осуществлении технологического присоединения от_____срока технологического присоединения

мероприятий, предусмотренных техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» ПС 35 кВ Байкальск (взамен ПС 35 кВ ГПП-1) ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго», на 20 МВт (с 17,674 МВт до 37,674 МВт)).

Схема присоединения к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения:

на I этапе в 1 (одной) точке присоединения в объеме 0,25 МВт – по III категории надежности электроснабжения;

на II этапе в 6 (шести) точках присоединения в объеме 3,55 МВт – по II категории надежности электроснабжения;

на III этапе в 6 (шести) точках присоединения в объеме 15,7 МВт – по II категории надежности электроснабжения.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

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

На I этапе:

1.1.1. Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры №29 ВЛ 6 кВ «ТП-31 –ТП-38» яч. 10 ПС 35/6 кВ «ГПП-1» до вновь устанавливаемой ТП 6/10 кВ, сооружаемой по п. 1.1.2 настоящих технических условий (параметры уточнить при проектировании).

1.1.2. Строительство ТП 6/10 кВ с трансформатором мощностью 1000 кВА.

1.1.3. Строительство ЛЭП 10 кВ от ТП 6/10 кВ, сооружаемой по п. 1.1.2 настоящих технических условий, до РП 10 кВ, сооружаемых по п. 1.1.4 (параметры уточнить при проектировании).

1.1.4. Строительство РП 10 кВ № 1, РП 10 кВ № 2 и РП 10 кВ № 3 (количество и параметры уточнить при проектировании).

1.1.5. Строительство ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ № 1 до ТП 10 кВ, сооружаемой по п. 1.1.6 настоящих технических условий (количество и параметры ЛЭП-10 кВ уточнить при проектировании).

1.1.6. Строительство ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 630 кВА каждый.

1.1.7. Строительство ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ № 2 до ТП 10 кВ, сооружаемой по п. 1.1.8 настоящих технических условий (количество и параметры ЛЭП-10 кВ уточнить при проектировании).

1.1.8. Строительство ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 400 кВА каждый.

1.1.9. Строительство ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ № 3 до 2 (двух) ТП 10 кВ, сооружаемых по п. 1.1.10 настоящих технических условий (количество и параметры ЛЭП-10 кВ уточнить при проектировании).

1.1.10. Строительство 2 (двух) ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 400 кВА каждый и ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 630 кВА каждый.

На II этапе:

1.2.1. Строительство ПС 35 кВ Байкальск с двумя трансформаторами 35/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый взамен существующей ПС 35 кВ ГПП-1.

1.2.2. Строительство ЛЭП 10 кВ от ячейки №109 1 СШ и ячейки №104 2 СШ, ячейки №111 1 СШ и ячейки №106 2 СШ, ячейки №105 1 СШ и ячейки №110 2 СШ ПС 35 кВ Байкальск, сооружаемой по п. 1.2.1 настоящих технических условий, до вновь устанавливаемых РП 10 кВ №1, РП 10 кВ №2, РП 10 кВ №3, сооружаемых по п. 1.1.4 настоящих технических условий (количество и параметры уточнить при проектировании).

1.2.3. Строительство ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ № 1 до 7 (семи) ТП 10 кВ, сооружаемых по п. 1.2.4 настоящих технических условий (количество и параметры ЛЭП-10 кВ уточнить при проектировании).

1.2.4. Строительство 4 (четырех) ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, 2 (двух) ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 250 кВА каждый и ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 630 кВА каждый.

1.2.5. Строительство ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ № 2 до ТП 10 кВ, сооружаемой по п. 1.2.6 настоящих технических условий (количество и параметры ЛЭП-10 кВ уточнить при проектировании).

1.2.6. Строительство ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 250 кВА каждый.

1.2.7. Строительство ЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ № 3 до 7 (семи) ТП 10 кВ, сооружаемых по п. 1.2.8 настоящих технических условий (количество и параметры ЛЭП-10 кВ уточнить при проектировании).

1.2.8. Строительство ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, 2 (двух) ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 400 кВА каждый, ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 250 кВА каждый, строительство 2 (двух) ТП 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 630 кВА каждый, строительство ТП 10 кВ с четырьмя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый.

На III этапе:

1.3.1. Реконструкцию ПС 220 кВ БЦБК с заменой 2 (двух) силовых трансформаторов 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на трансформаторы мощностью 63 МВА каждый (мощность трансформаторов уточнить при проектировании).

1.3.2. Реконструкцию ОРУ 35 кВ ПС 220 кВ БЦБК с заменой ошиновки с длительно допустимым током не менее 450 А.

1.3.3. Реконструкцию ВЛ 35 кВ БЦБК – ГПП I и II цепь с заменой провода АС-120 на провод с длительно допустимым током не менее 820 А. Тип провода, его сечение и необходимость замены опор определить при проектировании.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

На I этапе:

2.1.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 1.1.2, 1.1.4, 1.1.6, 1.1.8, 1.1.10 настоящих технических условий, устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

На II этапе:

2.2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 1.2.1, 1.2.4, 1.2.6, 1.2.8 настоящих технических условий, устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

2.2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пункте 1.2.1 настоящих технических условий, противоаварийной автоматикой (АЧР). Устройства АЧР должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

На III этапе:

2.3.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 1.3.1, 1.3.2 настоящих технических условий, устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с ОГУЭП «Облкоммунэнерго», а также по пункту 1.3.1 настоящих технических условий с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.

2.4. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объекте электросетевого хозяйства, указанном в пункте 1.3.1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» и Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с ОАО «ИЭСК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР).

2.5. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с требованиями ПУЭ, Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Точки учета согласовать с ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (в части объектов Заявителя).

2.6. 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. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

На I-III этапе:

3.1.Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР и внешних устройств ПА).

3.2. В случае выявления при проектировании согласно п. 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\operatorname{tg} \varphi \leq 0{,}4$ в точках присоединения к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.3. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точке присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

3.3.1. Фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго».

3.3.2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему ОГУЭП «Облкоммунэнерго», показатели качества электроэнергии должны передаваться в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1.3 - 1.1.10, 1.2.3 - 1.2.8 с учетом требований раздела 2 (в пределах границ земельного участка, на котором будут располагаться объекты электросетевого хозяйства Заявителя) и раздела 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с ОГУЭП «Облкоммунэнерго». ОГУЭП «Облкоммунэнерго» обязано согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ представленную заявителем проектную документацию по выполнению технических условий.

4.2. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1.1, 1.1.2, 1.2.1, 1.2.2, 1.2.9, 1.3.1-1.3.3 (мероприятия, указанные в пунктах 1.3.1-1.3.3, выполняются ОГУЭП «Облкоммунэнерго» путем урегулирования отношений с третьими лицами) с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» обязано согласовать проектную документацию с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ по пункту 1.2.1.

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 принадлежащим им объектам осуществляет ОГУЭП «Облкоммунэнерго».

Мероприятие, указанное в п. 1.2.1 настоящих технических условий, выполняется в рамках реализации Инвестиционной программы ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2020-2024 годы.

4.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОГУЭП «Облкоммунэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

4.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием ОГУЭП «Облкоммунэнерго» и Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями).

4.5.Получить от ОГУЭП «Облкоммунэнерго» акт о выполнении технических условий, согласованный Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями).

4.6. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя, а также объектов электросетевого хозяйства ОГУЭП «Облкоммунэнерго», указанные в разделе 1 настоящих технических условий (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями).

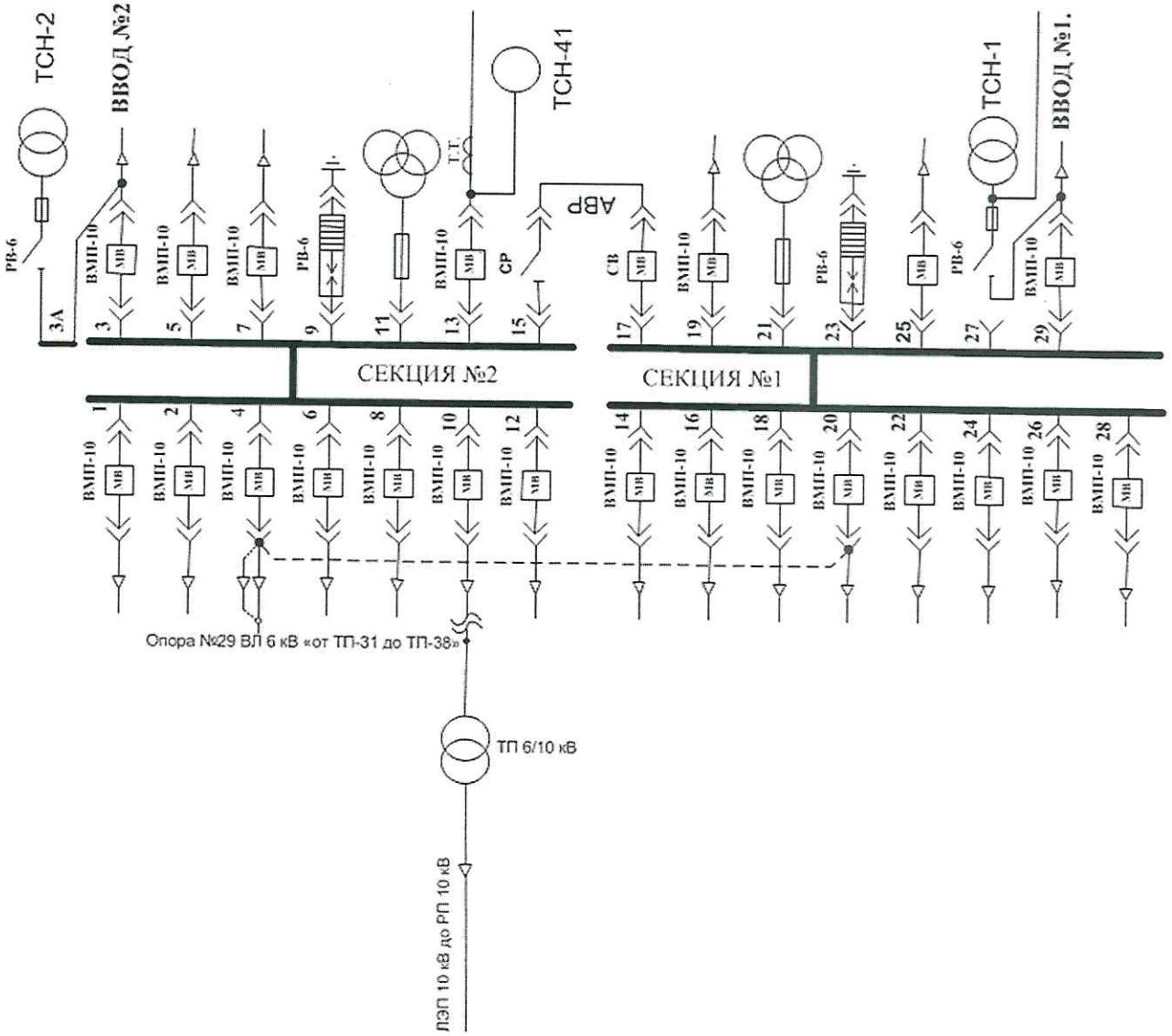
4.7. Соблюдение настоящих технических условий носит длящийся характер и является обязательным для Заявителя и ОГУЭП «Облкоммунэнерго» после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

В случае осуществления Заявителем в дальнейшем строительства объекта по производству электрической энергии, не имеющего точек присоединения непосредственно к объектам электросетевого хозяйства ОГУЭП «Облкоммунэнерго», но при этом опосредованно через объекты электросетевого хозяйства иных лиц (в том числе электрические сети Заявителя) присоединяемого к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго», Заявителем должны быть получены отдельные технические условия на технологическое присоединение такого объекта по производству электрической энергии к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго».

Приложение: Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2 л. в 1 экз.

Главный инженер
филиала «Иркутские электрические сети» О.А. Ридель

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго»



2-3 ЭТАП

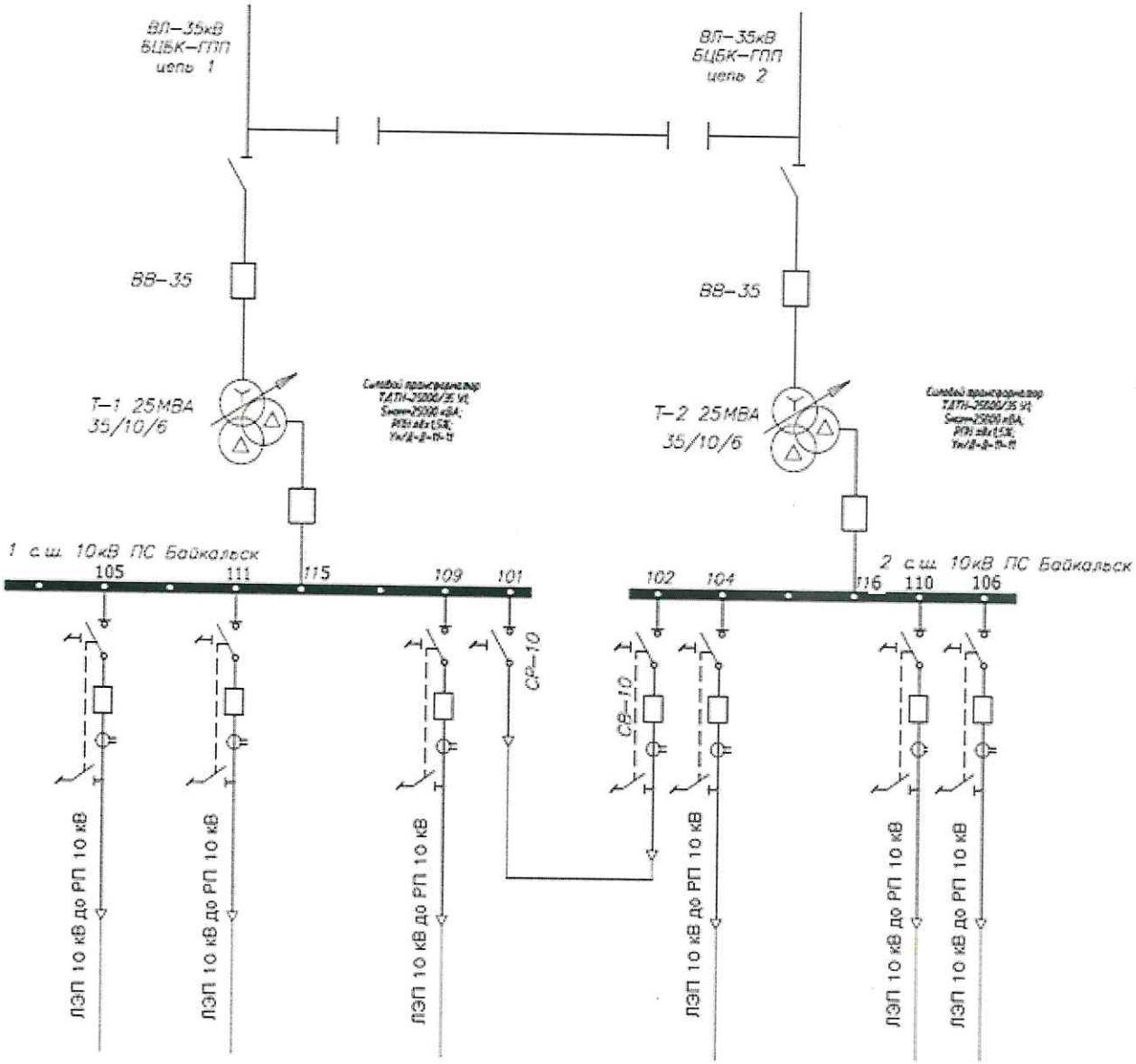



Схема электрическая однолинейная