



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
филиал «Черепановские электрические сети»

633521, г. Черепаново, ул. К. Маркса, дом 1а, приемная тел. (38345) 21-857, факс (38345) 23-245, e-mail: sekretar@cher.eseti.ru
Получатель АО «РЭС» р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 775050001, БИК 045004783

09.06.2021 № 56-22-1383

Заместителю генерального директора по
транспорту электроэнергии и развитию
ООО «НРСК-Сибирь»

А.В. Мережину

630017, НСО, г.Новосибирск, ул. Воинская, д. 110/1,
офис 5

Тел: (383) 214-19-62

Email: info@nrsk-sibir.ru

Копия:

Максимов М. С.

E-mail: 1985max@mail.ru

О согласовании проектной документации

В ответ на Ваше письмо № 924 от 07.04.2021г. (входящий филиала №888/56 от 15.04.2021г.)
о согласовании проектной документации:

- «КЛ-10 кВ от опоры №3 ЛЭП-10 кВ Л-10199 от ПС 110 кВ Новая к РУ-10 кВ ТП-74иа; КЛ-10
кВ от соединительной муфты ЛЭП-10 кВ Л-10198 от ПС 110 кВ Новая к РУ-10 кВ ТП-74иа по
адресу: Новосибирская область, г.Искитим, на земельном участке с кадастровым номером:
54:33:040302:21» шифр:020421-ЭС,

выполненной в рамках обязательств заявителя по индивидуальным техническим условиям
(далее-ТУ) №19-11-19и/163808 от 17.05.2019г. (Приложение №1 к договору №163808/5333556
от 17.06.2019г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
(далее-ДТП)), сообщая, что к предоставленной на **повторное** согласование проектной
документации имеются следующие замечания:

1. Не выполнены п.п. 3,7 ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.(Приложение №1 к ДС №1 от
24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.):

1.1. Наименование энергопринимающих устройств, указанное в п. 1 (*две* кабельные линии 10
кВ) не соответствует количеству точек присоединения, указанному в п.7 технических условий.

1.2. В проектной документации отсутствуют обосновывающие материалы по величине
расчетной мощности в точках присоединения. Величина расчетной мощности в точках
присоединения (с приведением расчета нагрузок, для существующей и дополнительной
нагрузок, с учетом потерь мощности в проектируемой сети 10-0,4 кВ, с привязкой к
однолинейной схеме, в разрезе категории надежности) должна быть подтверждена расчетами
со ссылкой на источник, с указанием используемых в расчетах таблиц и позиций в таблицах.

1.3. На листе 1 «Текстовая часть» не в полном объеме указана информация о точках
присоединения и мощности в точках присоединения.

2. Не выполнен п.4 ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.(Приложение №1 к ДС №1 от
24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.):

2.1. Проектируемая схема электроснабжения не обеспечивает II категорию надежности
электроснабжения.

2.2. Проектное решение по включению ТП-И-1 в существующую сеть посредством врезки в
кабельную линию 10-199 на участке от РУ 10 кВ ПС Новая до ТП-74иа исключает возможность

обеспечения I категории для существующих потребителей ТП-74иа, ТП-85иа в силу отсутствия АВР в РУ 10 кВ ТП-И-1.

3. Не выполнены п.п. 8,9 ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.(Приложение №1 к ДС №1 от 24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.): количество источников питания, указанное в п.п. 8,9 ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г. не соответствует количеству точек присоединения, указанному в п.7 ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.

4. Не выполнен п.11.1. ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.(Приложение №1 к ДС №1 от 24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.):

4.1. В проектной документации отсутствуют обосновывающие материалы по необходимости реконструкции/отсутствию необходимости реконструкции существующих распределительных сетей 10 кВ, в т.ч. в части мощности существующих трансформаторов 10 кВ, с учетом наличия существующих потребителей, подключенных к сети 10 кВ и существующим ТП 10/0,4 кВ в рамках других ДТП, и заявленной категории надежности электроснабжения.

4.2. В материалах по проверке питающих линий 10 кВ (лист 5 «Проверка питающих линий 10 кВ» шифр 020421-ЭС) нагрузка на каждую ЛЭП 10 кВ учтена не в полном объеме, в т.ч. без учета существующих потребителей, подключенных к сети 10 кВ в рамках других ДТП.

4.3. В проектной документации отсутствует информация по схеме существующих и проектируемых распределительных сетей 0,4 кВ, в том числе по другим ДТП, а также обосновывающие материалы по выбору параметров проектируемой сети 0,4 кВ с учетом заявленной категории по надежности электроснабжения.

4.4. Суммарная расчетная мощность ТП-74иа и ТП-85иа с учетом энергоприемников, подключенных в рамках других ДТП, превышает номинальную мощность силовых трансформаторов.

4.5. В материалах проектной документации на листах 2-4 отсутствуют обосновывающие расчеты по пропускной способности трансформаторов с учетом присоединения дополнительной нагрузки (с учетом категории по надежности электроснабжения).

5. Не выполнен п.11.2. ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.(Приложение №1 к ДС №1 от 24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.): в проектной документации не в полном объеме приведены информация о параметрах защитных аппаратов в проектируемой сети от точек подключения до энергоприемников и обосновывающие материалы по их выбору.

6. Не выполнен п.11.3. ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.(Приложение №1 к ДС №1 от 24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.): в проектной документации отсутствуют обосновывающие материалы по наличию/отсутствию нагрузок (с приведением перечня искажающих энергоприемников и указанием их параметров), искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих не симметрию в точке присоединения а также мероприятия по установке фильтрокомпенсирующих устройств (при необходимости). Параметры электрической сети до и после мероприятий по установке фильтрокомпенсирующих устройств (при необходимости) отразить на однолинейных схемах.

7. Не выполнен п.11.4. ТУ №19-11-19и/188069 от 05.02.2021г.(Приложение №1 к ДС №1 от 24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.): в проектной документации отсутствуют обосновывающие материалы по обеспечению выполнения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg}\varphi \leq 0,4$) на границах балансовой принадлежности (граница балансовой принадлежности определяется пунктом 7 ТУ), а также мероприятия (при необходимости), исключающие невыполнение соотношения. Параметры электрической сети до и после мероприятий по компенсации реактивной мощности отразить на однолинейных схемах.

8. Не выполнен п.11.5. ТУ №19-11-19и/163808 от 17.05.2019г. (Приложение к ДС №1 от 24.02.2021г. к ДТП №163808/5333556 от 17.06.2019г.): в материалах проектной документации отсутствует информация о мероприятиях по обеспечению возможности участия нагрузки заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР). Оперативные переключения (см. лист 1 «Однолинейная схема электроснабжения») не обеспечивают возможность участия нагрузки в реализации управляющих воздействий от ПА.

Дополнительно сообщаем, что:

1. В яч. яч.22 установлены трансформаторы тока ТПЛ-10 кл. 0,5, 150/5 и счетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 № 0810137231, кл. 0,5S/1,0;

2. В яч.8 неверно указана информация по счетчику СЭТ-4ТМ.03М.01 № 0807141088, кл. 0,5S/1,0

При внесении корректировок в один из листов проектной документацию изменения необходимо вносить во все смежные материалы проектной документации.

Заместитель
главного инженера



К.Ю. Мысякин