



Общество с ограниченной ответственностью
«ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»

454139 г. Челябинск, ул. Василевского, 74.

тел.: 8(351)225-06-04, факс: 8(351)225-10-60, e-mail: oksana.signal74@mail.ru

ОГРН 1157449001830 ИНН 7449123770 КПП 744901001

Приложение №1 к договору на техническое присоединение к электрическим сетям № 10 от

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для юридических лиц или индивидуальным предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) или до 150 кВт включительно (если в составе электроприемников есть потребители I категории надежности электроснабжения)

Регистрационный № 10

от 27.02.2017

Заявитель: Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания»

Основание: заявка на увеличение мощности ранее присоединенного объекта и изменение схемы внешнего электроснабжения

1. Наименование энергопринимающих устройств - ЭПУ (существующих):

- сооружение (кабельная линия 6 кВ от РП-11 ячейка №5 до ТП-3а);
- сооружение (кабельная линии 6 кВ от РП-11 ячейка №1 до ТП-12 ввод 1);
- сооружение (кабельная линии 6 кВ от РП-11 ячейка №18 до ТП-12 ввод 2);
- сооружение (кабельная линия 6 кВ от РП-11 ячейка №7 до ТП-2);
- сооружение (кабельная линия 6кВ от РП-11 ячейка №9 до ТП-13);
- сооружение (кабельная линия 6кВ от РП-11 ячейка №21 до ТП-16).

2. Место расположение ЭПУ: г. Челябинск, 6КЛ-6 кВ от РП-11 до ул. Новороссийской.

3. Максимальная мощность (всего): 6220 кВт

Вновь присоединяемая мощность (дополнительная): 1000 кВт (III категория надежности)

Ранее максимально разрешенная мощность по стороне 6 кВ: 5220 кВт

4. Уровень напряжения: 6 кВ $\pm 5\%$ (10%)

5. Количество точек присоединения: 7 точек (6 существующих + 1 вновь присоединяемая)

6. Основной источник питания: главная понизительная подстанция №3 (ГПП-3) ОАО «ЧТПЗ», РУ-35 кВ, ячейка №4а, №5а, ГПП 35/6 кВ АО «Сигнал», РП-11, РУ-6 кВ

7. Резервный источник питания: нет.

8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2017г.

9. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией

9.1. Новое строительство:

Строительство КЛ 6 кВ от ГПП 35/6 ЗРУ 6 кВ, ячейка №24 АО «Сигнал» до РП-11, вводная ячейка секция №3 (вновь смонтированные).

9.2. Реконструкция ГПП 35/6 кВ, АО «Сигнал»:

Реконструкция ОРУ 35 кВ. Организация второй секции шин 35 кВ. Установка третьего силового трансформатора ТМ-6300/35/6 кВ.

Реконструкция ЗРУ 6 кВ. Организация третьей секции сборных шин 6 кВ. Установка вводного выключателя для третьей секции шин в ячейке №13. Установка секционного выключателя между второй и третьей секцией шин через ячейки №15 и №16. В линейной ячейке №24 произвести замену масляного выключателя на вакуумный.

Реконструкция РП-11. Организация третьей секции сборных шин 6 кВ. Установка вводной ячейки 6 кВ с вакуумным выключателем. Установка секционной ячейки с вакуумным выключателем между второй и третьей секцией шин. Установка линейной ячейки с вакуумным выключателем. Установка ячейки с трансформатором напряжения на секции №3.

9.3. Объем РЗиА и ПАА:

Установка трансформаторов тока в ЗРУ 6 кВ, в водной, секционной и линейной ячейках 6 кВ. Установка щита собственных нужд с АВР на секции №3. Замена аккумуляторных батарей.

Реконструкция щита управления ГПП 35/6 кВ. Установка трансформаторов напряжения. Установка трансформатора собственных нужд на секции №1.

РП-11 установка трансформаторов тока на вводной, секционной и линейной ячейках.

9.4. Требования к учету электрической энергии (мощности):

Установка счетчиков типа Меркурий-230 ART-00 PQRTDN в линейной ячейке РП-11. Устанавливаемый прибор учета электроэнергии подключить к существующей системе дистанционной передачи данных.

Установка трансформатора напряжения секция №3.

9.5. Требования к проектированию:

Выполнить проверку существующего оборудования ГПП 35/6 и РП-11 ОРУ 6кВ АО «Сигнал» на пропуск дополнительной мощности.

Мероприятия пунктов с 9.2 по 9.4 осуществить на основе проектной документации.

Проектную документацию согласовать с АО «Сигнал» и иными заинтересованными государственными органами.

10. Мероприятия, выполняемые заявителем:

10.1. Новое строительство:

Строительство кабельной линии от вновь смонтированной линейной ячейки РП-11 в сторону заявителя на основании проектной документации.

10.2. Реконструкция:

нет

10.3. Объем РЗА и ПАА:

Релейную защиту вновь вводимых объектов выполнить с учетом селективности ГПП 35/6 и РП-11

10.4. Требования к учету электрической энергии (мощности):

Электронный счетчик линейной ячейки (вновь смонтированной) РУ-6кВ РП-11 принять расчетным.

10.5. Требования к проектированию:

Проект согласовать с ООО «Техносервис-ПЭ», АО «Сигнал» и иными государственными органами.

11. После выполнения мероприятий, предписываемых настоящим ТУ, направить в ООО «Техносервис-ПЭ» уведомление о выполнении технических условий, в соответствии с пунктом 85 постановления правительства РФ №861 от 27.12.2004 г.

12. Технические условия действительны два года. Срок действия может быть продлен после своевременного обращения потребителя (до окончания срока действия настоящих технических условий), но с учетом изменений, произошедших в питающей сети.

13. Граница балансовой принадлежности:

на конечниках КЛ-6 кВ в РУ-6 кВ РП-11 яч.1, яч.18-ТП-12; яч.5-ТП-3А; яч.7-ТП-2; яч.9-ТП-13; яч.21-ТП-16

14. Граница эксплуатационной ответственности:

РП-11– ООО «Техносервис-ПЭ»

В РУ-6кВ РП-11 на контактных присоединениях вновь строящейся ячейки – ОАО «ЧЭК»;

Директор



И.П. Рогожников

Исп. Емельянов Е.А.

Тел. 225-06-04

Получил:  А.В. Мельников