ИЗМЕНЕНИЯ В ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ОТ 16.11.18г. № 01-122-10-553
на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»
(для энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства, максимальной мощностью 670 кВт и выше).
№ 01-122-10-274 **07.05.2020г.**

Технические условия от 16.11.18г. № 01-122-10-553 читать в следующей редакции:

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 10.04.2018г. № ТПр 1425/18, с изменениями от 23.04.18г. № 1425/18-1, от 15.03.19г. № 1425/18-4 и от 21.04.20г. № 1425/18-5 и являются неотъемлемым приложением к Договору об осуществлении технологического присоединения от «06» сентября 2018г. № 18-3753 при условии заключения дополнительного соглашения от _____ №_____ и без указанного Договора не действительны. Срок действия технических условий со дня заключения дополнительного соглашения от _____ №_____ к договору об осуществлении технологического присоединения от «21» ноября 2018г. № 18-3259 составляет 2 года.

Наименование энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства: 2 КЛ 6 кВ, ТП 6 кВ

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств / объектов электросетевого хозяйства: 2 КЛ 6 кВ от новых ячеек 6 кВ с разных секций шин 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Чайка для присоединения новых потребителей, расположенных в Приморском крае, г. Владивостоке, ул. Третья, 9/11.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств / объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет: 4190,13 кВт (в том числе по этапам):

I этап: 2927, 13 кВт;

II этап: увеличение максимальной мощности, присоединённой на I этапе, на 1263 кВт до величины 4190, 13 кВт;

Ранее присоединённая в точке присоединения максимальная мощность: 0 кВт

Максимальная мощность в точках присоединения с учётом ранее присоединённой: 4190,13 кВт;

I этап: 2927,13 кВт;

II этап: увеличение максимальной мощности, присоединённой на I этапе, на

1263 кВт до величины 4190,13 кВт;

Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения (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 с учётом взаимного резервирования нагрузки конечных потребителей по сетям МУПВ «ВПЭС»), но в сумме по обеим точкам не может превышать на 1 этапе 2927, 13 кВт; на 2 этапе 4190,13 кВт):

I этап:

- элементы электрической сети 6 кВ Общества, расположенные в линейной ячейке 6 кВ 1 СШ проектируемого РП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Чайка – 1463,565 кВт;
- элементы электрической сети 6 кВ Общества, расположенные в линейной ячейке 6 кВ 2 СШ проектируемого РП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Чайка – 1463,565 кВт;

II этап: 4190,13 кВт (с учётом 1 этапа)

- элементы электрической сети 6 кВ Общества, расположенные в линейной ячейке 6 кВ 1 СШ проектируемого РП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Чайка – 2095,065кВт;
- элементы электрической сети 6 кВ Общества, расположенные в линейной ячейке 6 кВ 2 СШ проектируемого РП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Чайка – 2095,065кВт;

Категория надёжности: 2 (для конечных потребителей, присоединяемых к сетям МУПВ «ВПЭС»).

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

Основной источник питания: 1 СШ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Чайка.

Резервный источник питания: 2 СШ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Чайка.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в линейных ячейках 6 кВ с разных секций шин 6 кВ проектируемого РП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Чайка.

Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства / объекта электросетевого хозяйства (требуемый заявителю):

I этап: 2020 г.

II этап: 2021г.

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. **На объектах Заявителя:**

I этап:

1.1.1. Перезавод существующих фидеров 6 кВ № 2 и № 12 в проектируемое РП 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Чайка.

1.1.3. Предусмотреть строительство необходимого количества ЛЭП 6 кВ от двух линейных ячеек 6 кВ строящегося РП 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Чайка до электроустановок МУПВ ВПЭС.

1.1.4. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), их количество, сечение проводников, трассу прохождения и конструктивные особенности определить в проекте.

II этап:

1.1.5. Проверка пропускной способности проектируемых ЛЭП 6 кВ от двух линейных ячеек 6 кВ строящегося РП 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Чайка до электроустановок МУПВ ВПЭС.

1.2. **На объектах Общества:**

I этап:

1.2.1. Снижение нагрузки на шинах 35 кВ ПС 110/35/6 кВ Чайка путём реализации следующих мероприятий, выполняемых по инвестиционной программе АО «ДРСК»:

1.2.2. Реконструкция ЛЭП 35 кВ Седанка-Ипподром (с переводом на напряжение 110 кВ).

1.2.3. Реконструкция ЛЭП 35 кВ Ипподром-Академическая-Бурун (с переводом на напряжение 110 кВ).

1.2.4. Реконструкция ПС 35/6 кВ Академическая с переводом на напряжение 110 кВ.

1.2.5. Реконструкция ПС 35/6 кВ Ипподром с переводом на напряжение 110 кВ.

1.2.6. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Бурун с монтажом линейной ячейки 110 кВ.

1.2.7. Замена трансформаторов тока в линейных ячейках 6 кВ № 2 и № 12 ПС 110/35/6 кВ Чайка на трансформаторы тока с расчётным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

1.2.9. Строительство двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ № 2 и № 12 ПС 110/35/6 кВ Чайка до проектируемого РП 6 кВ.

1.2.9.1. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, трассу прохождения и конструктивные особенности строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.

1.2.10. Строительство распределительного пункта 6 кВ (РП 6 кВ).

1.2.10.1. Место расположения РП 6 кВ, тип, характеристики оборудования, количество линейных ячеек 6 кВ определить в проекте.

1.2.10.2. В РП 6 кВ выполнить заземление и защиту от перенапряжений.

II этап:

1.2.11. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Чайка в следующем объеме:

1.2.11.1. Замена в линейных ячейках 6 кВ № 2 и № 12 вакуумных выключателей с Iном. = 630 А на вакуумные выключатели с Iном. = 1000 А с комплектом адаптации к существующим ячейкам 6 кВ.

1.3. **На объектах электроэнергетики третьих лиц:** на I, II этапах - без выполнения мероприятий.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Перерасчёт и, при необходимости, изменение уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ № 2 и № 12 ПС 110/35/6 кВ Чайка, с учётом увеличения перетока мощности по данным фидерам 6 кВ в соответствии с проведёнными расчётами.

2.2. Выполнить учёт электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94), требованиями правил организации учёта электрической энергии на розничных рынках, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в том числе:

– обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ Общества с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учёта электрической энергии на розничном рынке.

2.3. В случае установки на территории заявителя объектов по производству электрической энергии, оснастить данные объекты устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Общества.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 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 Общества 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 расчётов, 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 приёмников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального

напряжения электрической сети.

3.3. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.1. с учётом требований разделов 2 и 3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

Заявитель обязан представить Обществу копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 2,1 и 2.2 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

4.3. Если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих Технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Обществом (путём внесения изменений в настоящие Технические условия).

4.4. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей Общества.

4.5. Получить от Общества акт о выполнении технических условий.

4.6. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Общества.

Приложение: Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям

