

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ ТПр1036/16

25.04.2016

Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Заявитель: ООО «Броско».

1. Наименование и местонахождение объекта: торгово-развлекательный комплекс с аквапарком и питающими кабельными линиями 6 кВ. Объект присоединения расположен в г.Хабаровске, пересечение ул.Пионерская - пер. Фабричный, в т.ч. стройплощадка объекта (далее по тексту Объект).

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств и присоединяемых к сети трансформаторов:

2.1. Максимальная мощность дополнительно присоединяемых энергопринимающих устройств 3000,0 кВт (максимальная мощность энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной нагрузки составит 6001,0 кВт).

2.2. Мощность присоединяемых к сети трансформаторов: 12 800 кВА.

3. Категория по надежности электроснабжения: 1,2,3 в том числе с учетом ранее присоединенной нагрузки:

1-я категория надежности – 100,0 кВт;

2-я категория надежности – 1699,0 кВт;

3-я категория надежности - 4202,0 кВт.

4. Уровень напряжения в точке присоединения: 6 кВ.

5. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018 г.

6. Точками присоединения электроустановок заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» являются разные секции шин РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Городская:

Существующие точки присоединения:

6.1. линейная ячейка в РУ-6 кВ №29 на первой секции шин ПС 110/6 кВ Городская;

6.2. линейная ячейка в РУ-6 кВ №30 на второй секции шин ПС 110/6 кВ Городская;

Дополнительные точки присоединения:

6.3. линейная ячейка в РУ-6 кВ № 32 на второй секции шин ПС 110/6 кВ Городская;

6.4. линейная ячейка в РУ-6 кВ № 73 на третьей секции шин ПС 110/6 кВ Городская;

7. Основной и резервный источник питания: ПС 110/6 кВ Городская.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые АО «ДРСК»:

8.1. В линейной ячейке 6 кВ №32 предусмотреть установку трансформаторов тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока принять: для учёта и измерений не ниже 0,5, для устройств релейной защиты 10 Р.

8.2. Расчет и настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ №32, №73 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Городская.

9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем:

9.1. Разработать проект электроснабжения электроустановок объекта заявителя с учетом требования ПУЭ и других нормативно-технических документов.

9.1.1. Строительство не менее 2-х ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Городская до строящихся в районе расположения энергопринимающих устройств заявителя ТП 6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4 кВ).

9.1.1.1 Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), конструктивные особенности, сечение проводников, трассу прохождения и способ прокладки строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте, с учетом пропуска полной нагрузки объекта при отключении одной из ЛЭП 6 кВ.

9.1.2. Строительство в районе расположения объекта необходимого количества ТП 6/0,4 кВ, при необходимости одно или несколько ТП предусмотреть совмещенными с РП (ТП-РП 6/0,4 кВ). Тип, место установки, мощность, и количество трансформаторов определить в проекте.

9.2. Предусмотреть проектом участие нагрузки объекта в работе устройств ПА (АЧР, ЧАПВ).

9.3. Электроснабжение потребителей 1, 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ. Для электроснабжения потребителей 1 категории по надежности электроснабжения, предусмотреть АВР в сетях заявителя.

9.4. В случае определения, при проектировании, объектов аварийной брони, решение по энергообеспечению нагрузок брони принять в соответствии с, «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 года № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

9.5. Предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой электроустановками объекта с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

9.6. Релейную защиту, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

9.7. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, предусмотреть мероприятия исключающие ухудшение качества электрической энергии в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК» и отклонение нормируемых параметров от требований ГОСТ 32144-2013.

10. В случае, если в ходе проектирования объекта возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

11. Провести осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации.

12. К 2025 г максимальные токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/6 кВ Городская составят 24,2 кА и 20,5 кА соответственно.

13. Настоящие технические условия действительны 5 лет со дня заключения договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

*И.О. главного инженера
филиала АО «ДРСК»
Хабаровские электрические сети*



В.Ф. Лиханов