

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**  
**АО «Оборонэнерго»**

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 670 кВт)

№ 292/ЗТП/ЦНТ-2021

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2021 г.

**АО «Оборонэнерго»**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**Общество с ограниченной ответственностью «АЙ ЩЕЛКОВО»**

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения объектов.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта заявителя: «ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ», по адресу Московская область, г.о. Щелково, земельный участок с кадастровым номером 50:14:0050912:1068.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 4 900 кВт.

4. Категория надежности электроснабжения: II (вторая) – 4 900 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя<sup>1</sup>: 2021 г.

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

- 1-я точка – 2 450 кВт на I секции шин проектируемого РП 10 кВ;

- 2-я точка – 2 450 кВт на II секции шин проектируемого РП 10 кВ.

Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы

<sup>1</sup> Срок ввода указан справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение. Окончательный срок ввода электроустановок зависит от исполнения обязательств, оговоренных договором об осуществлении технологического присоединения с учетом требований п.16 (б) «Правил технологического присоединения...», утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.



энергосистемы. В аварийном и послеаварийном режимах максимальная мощность по каждой из точек не должна превышать 4 900 кВт.

8. Основной источник питания: ПС-705 «Жегалово» (ПАО «Россети Московский регион»).

9. Резервный источник питания: ПС-705 «Жегалово» (ПАО «Россети Московский регион»).

### **Выполняемые мероприятия для технологического присоединения:**

#### 10. Со стороны сетевой организации:

10.1. Получить технические условия в ПАО «Россети Московский регион» на технологическое присоединение в целях обеспечения объекта заявленной электрической мощностью и выполнить предписанные мероприятия по технологическому присоединению.

10.2. Выполнить проект электроснабжения объектов в соответствии с нормативно-техническими документами, с учетом требуемой категории надежности, в котором необходимо предусмотреть:

- строительство секционированного РП 10 кВ. Место расположения, тип, схему проектируемого РП 10 кВ определить проектом. Тип и состав оборудования РУ 10 кВ уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;

- электроснабжение проектируемого РП 10 кВ осуществить строительством ЛЭП 10 кВ от точек врезки в существующие КЛ 10 кВ:

- в фид. №2 направлением ПС-705 «Жегалово» - РП-2;
- в фид. №4 направлением ПС-705 «Жегалово» - РП-2;
- в фид. №21 направлением ПС-705 «Жегалово» - РП-3;
- в фид. №34 направлением ПС-705 «Жегалово» - РП-3, по схеме «Заход – Выход». Места врезки, трассу, марку, протяженность, сечение и способ прокладки ЛЭП 10 кВ определить проектом в соответствии с существующей и присоединяемой нагрузкой;

- монтаж средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения в РП 10 кВ на отходящие ЛЭП 10 кВ заявителя;

– выполнить расчет параметров настройки устройств РЗА сети в связи с присоединением ЛЭП 10 кВ и ТП 10/0,4 кВ заявителя;

- требования к устройствам релейной защиты;
- требования к противоаварийной и режимной автоматике;
- требования к изоляции и защите от перенапряжений;
- требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии;
- требования к связи;
- требования к телемеханике.

10.3. Выполнить мероприятия по организации коммерческого учета электроэнергии в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 и Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ.



10.4. При проектировании обеспечить выполнение требований, действующих руководящих и нормативно-технических документов.

10.5. Согласовать проект электроснабжения со всеми заинтересованными организациями и лицами.

10.6. Выполнить строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с разработанным и согласованным проектом электроснабжения. Выполнить электромонтажные работы, руководствуясь требованиями действующих в электроэнергетике норм и правил.

10.7. Выполнить физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»).

10.8. Обеспечить приглашение для участия в процедуре допуска к эксплуатации установленных в процессе технологического присоединения приборов учета электрической энергии субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска к эксплуатации приборов учета электрической энергии является обязательным.

Допуск к эксплуатации установленных в процессе технологического присоединения приборов учета электрической энергии, включающий составление акта допуска приборов учета к эксплуатации, осуществляется одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя.

10.9. Направить в орган Федерального государственного энергетического надзора уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и прилагаемые к нему документы.

10.10. Получить в ПАО «Россети Московский регион» акт о выполнении технических условий, акт об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

#### 11. Со стороны заявителя:

Проектом планировки территории предусмотреть места под размещение проектируемой РП 10 кВ и трасс прохождения ЛЭП 10 кВ сетевой организации.

11.1. Выполнить проект электроснабжения объектов в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, с учетом требуемой категории надежности, в котором необходимо предусмотреть:

- строительство в центрах нагрузки секционированных ТП 10/0,4 кВ. Количество, место расположения, тип, схему проектируемых ТП 10/0,4 кВ определить проектом. Тип и состав оборудования РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ определить проектом в соответствии с максимальной мощностью и категорией надежности электроснабжения;

- электроснабжение проектируемых ТП 10/0,4 кВ выполнить строительством ЛЭП 10 кВ от I и II секции шин проектируемого РП 10 кВ



сетевой организации. Схему электроснабжения проектируемых ТП 10/0,4 кВ, а также кол-во, тип, трассу, марку, сечение, способ прокладки и протяженность ЛЭП 10 кВ определить проектом;

- требования к устройствам релейной защиты;
- требования к противоаварийной и режимной автоматике;
- требования к изоляции и защите от перенапряжений;
- требования к связи;
- требования к телемеханике;
- расчет  $\text{tg } \varphi$  и при наличии нагрузок с возможностью нарушений соотношений потребления активной и реактивной мощности ( $\text{tg } \varphi \geq 0,4$ ) в точках присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», оснастить объекты электросетевого хозяйства заявителя средствами компенсации реактивной мощности;

– требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии – определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне, вследствие подключения энергопринимающего устройства до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.2. Границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определить: на I и II секции шин РП 10 кВ сетевой организации, на болтовых соединениях кабельных наконечников отходящих ЛЭП 10 кВ заявителя.

11.3. При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов.

11.4. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом «Центральный» АО «Оборонэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.

11.5. Проект электроснабжения до начала строительно-монтажных работ направить в филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго» и согласовать со всеми заинтересованными организациями.

11.6. Выполнить строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с разработанным и утвержденным проектом системы электроснабжения. Выполнить электромонтажные работы в соответствии с требованиями действующих норм и правил.

11.7. Направить в адрес филиала «Центральный» АО «Оборонэнерго» уведомление о выполнении мероприятий, указанных в п. 11 настоящих технических условий и обеспечить участие представителей сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

11.8. Получить в филиале «Центральный» АО «Оборонэнерго» акт о выполнении настоящих технических условий.

11.9. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

11.10. Получить в филиале «Центральный» АО «Оборонэнерго» акт об осуществлении технологического присоединения.

12. Настоящие технические условия являются приложением № 1 к договору технологического присоединения к электрическим сетям от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г. № 292/377/учс-2021 и без заключенного договора не действительны.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Начальник управления  
по технологическим присоединениям  
и капитальному строительству



Ю.Ю. Кинегопуло