

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых 150 кВт)

№ _____

«___» _____ 20__ г.

Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Индивидуальный предприниматель Шераков Ибрагим Сафаралиевич

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЛЭП 0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ объекта, планируемого к размещению на земельном участке.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «Нежилое здание» на земельном участке по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, сельское поселение Ромашкинское, вблизи пос. Ромашки (кад. № 47:03:0507002:60).

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 150 кВт.

4. Категория надежности: III (третья) – 150 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя¹: 2022 год.

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

1-а точка – 150 кВт в ВПУ 0,4 кВ на опоре ВЛ 0,4кВ, расположенной не далее 15 метров от границы участка заявителя.

8. Основной источник питания: ПС-Саперная 35/10 кВ, ПАО «Россети Ленэнерго».

9. Резервный источник питания: не требуется.

Выполняемые мероприятия для технологического присоединения:

10. Со стороны Сетевой организации:

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

- строительство ТП 10/0,4кВ с силовым трансформатором 1х160 кВА.

Место расположения, тип, схему проектируемой ТП 10/0,4 кВ, а также состав

¹ Срок ввода указан справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение. Окончательный срок ввода электроустановок зависит от исполнения обязательств, оговоренных договором на технологическое присоединение с учетом требований п.16 б «Правил технологического присоединения ...», утвержденных ПП РФ от 27.12.2004г. №861

оборудования РУ 10 кВ и РУ 0,4 кВ определить проектом в соответствии с номиналом присоединяемой нагрузки и категорией надежности электроснабжения;

- строительство ЛЭП 10 кВ (ориентировочно 1,05 км) от опоры № 41 планируемой к строительству ВЛ 10кВ для группы заявителей по ранее заключенным договорам. Способ прокладки, сечение, трассу, марку, протяженность ЛЭП 10 кВ, тип и количество опор определить проектом в соответствии с номиналом нагрузки и категорией надежности электроснабжения объекта;

- строительство ЛЭП 0,4 кВ (ориентировочно 100 м) от проектируемой ТП 10/0,4кВ до границ участка заявителя. Способ прокладки, сечение, трассу, марку, протяженность, тип и количество опор определить проектом в соответствии с номиналом нагрузки и категорией надежности электроснабжения объекта;

- установку ВПУ 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4кВ, расположенной не далее 15 метров от границы участка заявителя с монтажом в нем средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (1 шт.) на отходящую ЛЭП 0,4 кВ заявителя. Тип и параметры оборудования уточнить проектом в соответствии с максимальной мощностью;

- расчет измерения параметром настройки РЗА в прилегающей сети (при необходимости);

- требования к устройствам релейной защиты;

- требования к противоаварийной и режимной автоматике;

- требования к телемеханике;

- требования к связи;

- требования к защите от перенапряжений – выполнить согласно ПУЭ.

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

10.3. Согласовать проект электроснабжения со всеми заинтересованными организациями.

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

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

10.6. Мероприятия по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) по вновь присоединяемым объектам выполнить в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Постановления Правительства РФ от 19.09.2020 г. № 890 и Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» от 26 июня 2008 г. №102-ФЗ.

10.7. Обеспечить приглашение для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения

прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) 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 в эксплуатацию прибора учета электрической энергии является обязательным.

Допуск в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета в эксплуатацию, осуществляется одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя.

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

11. Со стороны заявителя:

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

- строительство ВРУ 0,4 кВ объекта. Тип, количество, исполнение, марку коммутационной и защитной аппаратуры, их номиналы определить проектом в соответствии с номиналом присоединяемой нагрузки и категорией надежности электроснабжения;

- строительство ЛЭП 0,4 кВ от ВПУ 0,4кВ сетевой организации до ВРУ 0,4 кВ объекта. Количество, тип, марку, трассу, сечение, протяженность, способ прокладки ЛЭП 0,4 кВ определить проектом;

- расчет тока однофазного короткого замыкания;

- 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: в ВПУ 0,4кВ сетевой организации установленного на опоре ВЛ 0,4кВ, расположенной не далее 15 метров от границы участка заявителя, на контактном соединении отходящей ЛЭП 0,4 кВ заявителя.

11.3. В соответствии со статьей 11, п.7 Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 обеспечить здания, строения, сооружения приборами учета используемых энергетических ресурсов.

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

11.5. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат

согласованию с филиалом «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.

11.6. Проект электроснабжения до начала строительно-монтажных направить в филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» и согласовать со всеми заинтересованными организациями.

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

11.8. Направить в адрес филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» уведомление о выполнении мероприятий, указанных в п.11 настоящих технических условий и обеспечить участие представителей филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

11.9. Получить в филиале «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» акт о выполнении настоящих технических условий.

11.10. Направить в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов и прилагаемые к нему документы

11.11. Получить в филиале «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» акт об осуществлении технологического присоединения.

12. Настоящие технические условия являются Приложением № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 580/ЗТП/СЗФ-2022 от «___» _____ 201___ г. и без заключенного договора не действительны.

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

Заместитель директора
по транспорту электроэнергетики



Ю.В. Махов