# ИНСТРУКЦИЯ

# заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности

**1. Общие положения**

Данная инструкция распространяется на следующие категории заявителей в рамках технологического присоединения к электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» согласно Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электрического хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее Правила):

* юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (п.12(1) Правил);
* физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику (п.14 Правил).

При этом согласно разъяснениям Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) от 27.05.2020 №ВК/44844/20, физические лица, подающие заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью более 15 кВт и до 150 кВт, не относятся к заявителям, указанным в пунктах12(1) и 14 Правил.

Инструкция разработана в целях обеспечения сетевой организацией возможности осуществить действиями заявителя фактическое присоединение его энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, заключаемых заявителем на розничном рынке в целях обеспечения поставки электрической энергии.

Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) электрических сетей АО «НЭСК-электросети» и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

***ЭПУ -*** находящиеся у потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

**2. Порядок действий Заявителей по самостоятельному фактическому присоединению к сетям 0,4 кВ АО «НЭСК-электросети».**

В зависимости от местных условий, существуют различные варианты типовых решений по технологическому присоединению ЭПУ Заявителей.

**Вариант** технологического присоединения при расположении опоры ЛЭП 0,4 кВ на расстоянии более 15 м. от границы земельного участка Заявителя. Учет электроэнергии организован на основе сплит-счетчика, шкаф с коммутационным аппаратом расположен на участке Заявителя.

******

Рис. 1.

Для данного варианта технологического присоединения, прибор учета электроэнергии, как для однофазного, так и для трехфазного подключения, в зависимости от конструктивного исполнения, может размещаться на проводах ввода на участок Заявителя или вверху опоры, от которой осуществляется ввод на участок.

Выносной дисплей сплит-счетчика для контроля электропотребления передается Заявителю.

Шкаф с коммутационным аппаратом монтируется на территории участка Заявителя в месте, предварительно согласованным представителями АО «НЭСК-электросети» и Заявителем. Шкаф с коммутационным аппаратом устанавливается за счет средств сетевой организации и закрывается на кодовый замок с целью ограничения доступа к нему третьих лиц (в целях безопасности).

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон показаны на Рис. 1.

**Вариант** технологического присоединения при расположении опоры ЛЭП 0,4 кВ на расстоянии менее 15 м. от границы земельного участка Заявителя. Учет электроэнергии организован на основе сплит-счетчика, шкаф с коммутационным аппаратом расположен на опоре ВЛ 0,4 кВ (Рис. 2.).

Рис. 2.

**Вариант** технологического присоединения при установке шкафа учета на опоре ВЛ или территории участка Заявителя (фасад здания и т.д.).

Шкаф учета состоит из вводного автоматического выключателя, электросчетчика и группового автоматического выключателя (отходящий автомат). Указанное оборудование находится в зоне балансовой принадлежности АО «НЭСК-электросети». В то же время, групповой автоматический выключатель передается в зону эксплуатационной ответственности Заявителя. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон фиксируются в Акте. Групповой автоматический выключатель, на момент передачи, находится в положении «Отключено». Заявитель предупреждается представителями АО «НЭСК-электросети» о том, что оборудование находится под напряжением и о риске поражения электрическим током при неквалифицированных действиях по подключению.

В связи с тем, что во всех рассмотренных вариантах, коммутационный аппарат, к которому осуществляется непосредственное подключение ЭПУ Заявителя, находится в зоне эксплуатационной ответственности Заявителя - физического лица, подачу напряжения может осуществить он сам, включив автоматический выключатель.

С целью обеспечения безопасности Заявителя оборудование и токоведущие части, находящиеся на балансовой принадлежности и в эксплуатационной ответственности сетевой организации должны быть недоступны для Заявителя (двухсекционные шкафы, иное исполнение) с целью исключения их повреждения в случае ошибочных действий Заявителя. Все оборудование, находящееся в шкафу, выполняется в максимально безопасном исполнении для Заявителя (все токоведущие части, заходы кабелей должны быть «закрытого» исполнения с целью исключения случайного к ним прикосновения).

В случае повреждения (преднамеренно или по неосторожности) Заявителем оборудования, находящегося в зоне балансовой принадлежности АО «НЭСК-электросети», восстановление выполняется за счет Заявителя.

Если требуется проведение каких-либо дополнительных монтажных работ (например, монтаж линии от сборного электрического щита, установленного в помещении Заявителя до коммутационного аппарата, передаваемого представителями АО «НЭСК-электросети» в эксплуатационную ответственность Заявителю), Заявитель вправе привлечь для выполнения работ специализированную организацию.

Также Заявитель может обратиться в АО «НЭСК-электросети» для выполнения выше обозначенных работ в рамках отдельного договора, заключаемого между Заявителем и АО «НЭСК-электросети», на оказание дополнительных услуг. Данные работы будут выполнены персоналом АО «НЭСК-электросети» в процессе монтажа вводного шкафа учета или в иное другое согласованное Сторонами время в соответствии с условиями указанного договора.

В некоторых случаях в шкафу учета электроэнергии устанавливается электросчетчик трансформаторного включения. До и после прибора учета устанавливаются коммутационные аппараты. На участке электрической цепи между вводным автоматическим выключателем и электросчетчиком на каждой фазе устанавливаются трансформаторы тока определенного номинала.

**3. Требования Законодательства к заявителям, присоединяемым по второй категории надежности электроснабжения.**

3.1. После выполнения технических условий со своей стороны, Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, технологическое присоединение ЭПУ (максимальной мощностью до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) которых осуществляется по второй категории надежности, направляет в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, содержащие следующие сведения:

а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование, основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц и дата внесения в реестр, для индивидуальных предпринимателей - основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата внесения в реестр);

б) наименование и местонахождение ЭПУ, максимальная мощность ЭПУ и класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ЭПУ;

в) сведения о назначении ответственного за электрохозяйство и (или) его заместителе с указанием фамилии, имени, отчества, группы по электробезопасности и контактной информации.

3.2. К уведомлению о готовности на ввод в эксплуатацию объектов прилагаются следующие документы:

а) копия технических условий;

б) копия акта о выполнении заявителем технических условий;

в) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий,
в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

3.3. Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов
и прилагаемые к нему документы направляются заявителем в отношении построенных им объектов в адрес органа федерального государственного энергетического надзора в течение 5 дней со дня оформления акта
о выполнении технических условий способом, позволяющим установить дату отправки и получения уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

3.4. ЭПУ считаются введенными в эксплуатацию с даты направления
в орган федерального государственного энергетического надзора уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

**4. Требования по безопасному выполнению Заявителем фактического присоединения.**

* 1. Открыть шкаф с выключателем и убедиться, что автоматический выключатель находится в положение «Отключено».
	2. Проверить отсутствие напряжения на клеммах автоматического выключателя с помощью индикатора - указателя напряжения (рекомендуется использование двух индикаторов (целесообразно различных по устройству), чтобы гарантировать достоверность показаний при выходе из строя одного из них.
	3. Выполнить соединение проводника и клемм автоматического выключателя, соблюдая фазировку присоединяемого проводника и клемм автоматического выключателя.
	4. Перевести автоматический выключатель в положение «Включено» и закрыть шкаф на замок.

**Запрещается:**

* прикасаться к токоведущим частям (клеммам автоматического выключателя и оголенным жилам электрического кабеля – проводника) руками или не предусмотренными, для целей присоединения проводника, подручными средствами;
* касание электроприборов (в т.ч. электрического провода) влажными или мокрыми руками;
* использовать неисправный или поврежденный инструмент и приспособления;
* механическое воздействие (сгибание, скрутка) на электрические провода находящиеся под напряжением.

**Все электромонтажные работы должны проводиться электротехническими персоналом, имеющим необходимую квалификацию с соблюдением требований нормативно-правовых актов нормативно–технических документов (п.5 настоящей инструкции).**

**5. Нормативно-правовые документы**

Настоящая Инструкция разработана в соответствии с требованиями:

* 1. Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;
	2. Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
	3. Правил устройства электроустановок (ПУЭ) 6-ое издание, Главы
	1 - 7 в действующей редакции;
	4. Правил устройства электроустановок (ПУЭ) 7-ое издание, Главы 1, 2, 4, 6, 7 в действующей редакции;
	5. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (СО 153-34.20.501-2003), утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229;
	6. Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6;
	7. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н;
	8. Приказа Ростехнадзора от 07.04.2008 № 212 «Об утверждении Порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок».