Пост. от 17.04.2015 № 848-па

О типовых регламентах по подключению (технологическому присоединению) энергопринимающих устройств (с максимальной мощностью 150 кВт)

к электрическим сетям и объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Во исполнение пункта 2.3 плана мероприятий («дорожной карты»)
по обеспечению благоприятного инвестиционного климата в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, утвержденного распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 12 декабря 2014 года № 671-рп, руководствуясь Уставом муниципального образования Нефтеюганский район,
п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить:
	1. Типовой регламент по подключению (технологическому присоединению) энергопринимающих устройств (с максимальной мощностью 150 кВт)
	к электрическим сетям (приложение № 1).
	2. Типовой регламент по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения (приложение № 2).
2. Рекомендовать владельцам энергопринимающих устройств
(с максимальной мощностью 150 кВт), подключаемых к электрическим сетям, владельцам объектов капитального строительства, подключаемых к сетям газораспределения, территориальным сетевым и газораспределительным организациям, осуществляющим деятельность в Нефтеюганском районе, применение данных Типовых регламентов.
3. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.
4. Контроль за выполнением постановления возложить на первого заместителя главы администрации района С.А.Кудашкина.

Глава администрации района Г.В.Лапковская

Приложение № 1

к постановлению администрации Нефтеюганского района

от 17.04.2015 № 848-па

ТИПОВОЙ РЕГЛАМЕНТ

по подключению (технологическому присоединению)

 энергопринимающих устройств (с максимальной мощностью 150 кВт)

к электрическим сетям

1. Типовой регламент по подключению (технологическому присоединению) энергопринимающих устройств (с максимальной мощностью 150 кВт)
к электрическим сетям (далее – Регламент) определяет последовательность выполнения этапов и входящих в них административных процедур и технологических процессов по подключению энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям по 1 источнику электроснабжения.
2. Регламент разработан в соответствии с Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации
от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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»
(далее – Правила).
3. Используемые в настоящем Регламенте понятия применяются в том же значении, что и в Правилах.
4. Этапы подключения (технологического присоединения) энергопринимающих устройств (с максимальной мощностью 150 кВт)
к электрическим сетям.
	1. На первом этапе владелец энергопринимающих устройств (далее – заявитель) направляет заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или
	на ином предусмотренном законом основании (далее – заявка), оформленную
	в соответствии с требованиями, установленными Правилами, в территориальную сетевую организацию (далее – ТСО), объекты электросетевого хозяйства которой расположены на расстоянии, наименьшем от границ участка заявителя, с учетом условий, установленных пунктом 8(1) Правил.
	2. На втором этапе осуществляются следующие мероприятия:

ТСО после рассмотрения заявки направляет заявителю для подписания проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, оформленный в соответствии с приложением 3 к Правилам, и технические условия (далее – договор) в срок, установленный пунктом 15 Правил.

В случае согласия с проектом договора заявитель в течение 30 дней с даты его получения подписывает его и направляет 1 экземпляр в адрес ТСО, второй оставляет у себя.

В случае несогласия с проектом договора и (или) его несоответствия Правилам заявитель вправе в течение 30 дней со дня его получения направить заказным письмом с уведомлением о вручении в адрес ТСО мотивированный отказ
от подписания с предложением об изменении проекта договора и (или) требованием
о приведении его в соответствие с Правилами. ТСО обязана привести проект договора в соответствие с Правилами в течение 5 рабочих дней с даты получения требования заявителя и направить ему новую редакцию проекта договора для подписания.

В случае не направления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее 60 дней со дня получения заявителем проекта договора, заявка аннулируется.

* 1. На третьем этапе осуществляются следующие мероприятия:

заявитель и ТСО в соответствии с принятыми на себя обязательствами
по договору выполняют определенный техническими условиями перечень мероприятий по технологическому присоединению в сроки, определенные договором, но не превышающие предельные сроки, установленные пунктом 16 Правил;

заявитель выполняет обязательства по договору в пределах границ участка,
на котором расположены его присоединяемые энергопринимающие устройства;

ТСО выполняет обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) по договору до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;

заявитель вносит в ТСО плату за технологическое присоединение
в соответствии с условиями договора.

* 1. На третьем этапе по окончании осуществления мероприятий
	по технологическому присоединению в сроки, определенные договором, заявитель
	и ТСО составляют следующие документы:

акт об осуществлении технологического присоединения;

акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон;

акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

* 1. На четвертом этапе ТСО в сроки, определенные договором, осуществляет фактическую подачу электроэнергии на энергопринимающие устройства заявителя.

Приложение № 2

к постановлению администрации Нефтеюганского района

от 17.04.2015 № 848-па

ТИПОВОЙ РЕГЛАМЕНТ

по подключению (технологическому присоединению)

объектов капитального строительства к сетям газораспределения

1. Типовой регламент по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения (далее – Регламент) определяет порядок технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения на территории Нефтеюганского района.
2. Регламент разработан в соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314
«Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении
и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление Правительства Российской Федерации № 1314, Правила).
3. Понятия «подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения», «заявитель», «исполнитель», «точка подключения», используемые в настоящем Регламенте, применяются в том же значении, что и в Правилах; понятие «специализированная организация» применяется в том же значении, что и в постановлении Правительства Российской Федерации
от 14 мая 2013 года № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования».
4. Порядок подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.
	1. Заявитель составляет запрос о предоставлении технических условий
	на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения в соответствии с требованиями, указанными в Правилах, и направляет его исполнителю в бумажном или в электронном виде (далее – запрос, технические условия).
	2. Исполнитель рассматривает запрос и направляет заявителю технические условия либо мотивированный отказ в выдаче технических условий в сроки, предусмотренные Правилами. Порядок действий заявителя в случае получения мотивированного отказа в выдаче технических условий определен Правилами.
	3. После получения технических условий заявитель направляет исполнителю заявку о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения (далее соответственно – договор о подключении).
	4. Заявитель и исполнитель заключают договор о подключении
	в соответствии с порядком и сроками, определенными Постановлением Правительства Российской Федерации № 1314.
	5. Исполнитель и заявитель выполняют мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в соответствии с договором о подключении.
	6. Исполнитель дополняет технические условия в срок, предусмотренный Правилами, информацией о:
5. газопроводе, к которому осуществляется подключение (технологическое присоединение);
6. максимальном часовом расходе газа (в случае его изменения) и пределах изменения давления газа в присоединяемом газопроводе;
7. диаметре и материале труб;
8. обязательствах заявителя по оборудованию подключаемого объекта капитального строительства приборами учета газа;
9. других условиях подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения, учитывающих конкретные особенности проектов газоснабжения, включая точку подключения.
	1. Заявитель получает в органе местного самоуправления (департамент градостроительства и землепользования Нефтеюганского района) разрешение на ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства в случаях и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации.
	2. Заявитель заключает договоры на техническое обслуживание (эксплуатацию), аварийно-диспетчерское обеспечение и выполнение пусконаладочных работ системы газопотребления (ГРПШ, наружные и внутренние газопроводы, газоиспользующее оборудование) путем обращения
	с соответствующими заявлениями в адреса специализированных организаций.
	3. Исполнитель составляет и подписывает совместно с заявителем акт разграничения имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сетей газораспределения и газопотребления сторон.
	4. Заявитель заключает договор на поставку газа с представителем
	его поставщика.
	5. Заявитель совместно с исполнителем получают письменное разрешение от поставщика газа на его пуск в сеть газопотребления.
	6. Исполнитель выполняет фактическое присоединение вновь построенного газопровода-ввода к сети газопотребления заявителя.
	7. Заявитель вносит плату за подключение исполнителю в соответствии
	с условиями и срокам, предусмотренными Правилами.
	8. Исполнитель передает заявителю акт о присоединении сети газопотребления к сети газораспределения.
	9. Исполнитель выполняет пуск газа во вновь построенный газопровод-ввод до границы земельного участка заявителя, а специализированная организация проводит пусконаладочные работы на сети газопотребления заявителя, в том числе
	на газоиспользующем оборудовании.
10. Предельные сроки и размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314.