

ЗАЯВКА

юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение  
энергопринимающих устройств

1. *Общество с ограниченной ответственностью «Премьер»*  
(полное наименование заявителя - юридического лица;  
фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)
2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц и дата ее внесения в реестр  
*ОГРН: 1066312057041, свидетельство о гос. регистрации 63 №004516753 от 25.08.2006 г.*  
*ИНН: 6312068608*
3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес:  
*443070, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 381*  
(индекс, адрес)  
*Для энергоснабжения проектируемого жилого дома со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями общественного назначения и подземным паркингом, расположенного по адресу: Самарская обл., г. Самара, Московское шоссе, 98/ ул. Потапова, 102/87, кадастровый номер земельного участка 63:01:0634008:0081*  
(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство, изменение категории надежности электроснабжения и другое - указать нужное)
- просит осуществить технологическое присоединение:  
*отдельностоящей двухтрансформаторной ТП-6/0,4 кВ 2\*1000 кВА совмещенной с РП со строительством и установкой за счет собственных средств*  
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)  
расположенных:  
*г.о. Самара, Октябрьский район, ул. Волгодонская, 61, 63, 63А, 65, 67, ул. Потапова/ул. Волгодонская, 85/69, Московское шоссе/ул. Потапова, 102/87, Московское шоссе, 98, 100*
4. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств:  
*2 точки присоединения 6 кВ*  
*1 точка – 500 кВт (кроме того 500 кВт резерв), 2 точка – 500 кВт (кроме того 500 кВт резерв)*  
(описание существующей сети для присоединения, максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)
5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединённых) составляет 1000 кВт:  
при напряжении 6 кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения 1 – 500 кВт, точка присоединения 2 - 500 кВт) в том числе:  
а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 1000 кВт, при напряжении 6 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:  
точка присоединения 1 - 500 кВт;  
точка присоединения 2 - 500 кВт.  
б) максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств составляет 0 кВт, при напряжении 0 кВ.
6. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов 2 шт. 2\*1000 кВА.
7. Количество и мощность генераторов 0.
8. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств:  
I категория 0 кВт; II категория 1000 кВт; III категория 0 кВт.
9. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов – возможная скорость набора или

снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения смешанный (бытовая, соцукультбыт); генераторы, нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения – отсутствуют

10. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов) генераторы отсутствуют

11. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони отсутствует

Величина и обоснование технологической и аварийной брони отсутствует

12. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям):

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающего устройства (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающего устройства в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающего устройства (кВт)	Категория надежности
1	3 квартал 2017	1 квартал 2021	1000	2

13. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности): ПАО «Самараэнерго», АО «Самарагорэнергосбыт»

**Приложения, обязательные в соответствии с Правилами технологического присоединения:**

1. план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
2. однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
3. перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
4. копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства (для заявителей, планирующих осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, расположенных в нежилых помещениях многоквартирных домов или иных объектах капитального строительства, - копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на нежилое помещение в таком многоквартирном доме или ином объекте капитального строительства);
5. доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;

Руководитель организации  
(заявитель)

Пигарева А.Ю.

(фамилия, имя, отчество)

8(987)9491718

(контактный телефон)



20 \_\_\_\_ г.