

*62381 Кок-Армавир-Маркова*

Приложение к договору  
от «28» июль 2011г № 2-54-11-338  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

## **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

### **для присоединения к электрическим сетям**

№ 2-54-11-338 от «28» июль 2011г.

Заявитель: ОАО "ВымпелКом"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ- базовая станция сотовой связи .
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Базовая станция сотовой связи , 352900, Краснодарский край, г Армавир, ул Краснофлотская, дом № 60.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0.4 кВ .
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 - 2013 г.г..
7. Точка присоединения: ТП-81, опора № б/н, фидер Л-2 (ЦРП 6/0.4 кВ "АЗПФИ", А-Г1).
8. Основной источник питания: ЦРП 6/0.4 кВ "АЗПФИ", А-Г1.
9. Резервный источник питания: -.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Организационно-технические мероприятия по технологическому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
    - 10.1.1. Замену автоматических выключателей или предохранители, в том числе перерасчет «петли фаза-ноль»
    - 10.1.2. Расчет значения токов КЗ для определения уставок защиты, внести изменения в параметры уставок РЗ и А
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. При присоединении к электрическим сетям 0,4 кВ (точка присоединения не далее 25 м от участка заявителя)
    - 11.1.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:  
- воздушным вводом проводом СИП-2А , сечением не менее 16 мм кв. к ВЛ-0,4 кВ опора №б/н фидер Л-2 (название фидера 0,4 кВ), ТП№А-Г1-81. Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.
    - 11.1.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:  
- на период строительства- воздушным вводом проводом СИП-2А , сечением не менее 16 мм кв.к ВЛ-0,4 кВ опора № б/н фидер Л-2 (название фидера 0,4 кВ), ТП №А-Г1-81. Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.
    - 11.1.3. В схеме ВПУ на вводе установить вводной автомат с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.
    - 11.1.4. На период строительства - в схеме ВПУ на вводе установить вводной автомат с

возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно.

11.1.5. После вводного автомата установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0 с интерфейсом связи. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала ОАО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть». ВПУ должен отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.1.6. На период строительства - после вводного автомата установить электронный прибор учета класса точности не ниже 1,0 с интерфейсом связи. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала ОАО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть». ВПУ должен отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.2. Общие требования к технологическому присоединению энергопринимающих устройств.

11.2.1. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.2.2. Предусмотреть ПИР мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. ПИР и СМР выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ.

11.2.3. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97 в точке присоединения.

11.2.4. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами.

11.2.5. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть».

11.2.6. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.2.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть».

11.2.8. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

11.2.9. При поэтапном введении в эксплуатации энергопринимающих устройств, предусмотреть демонтаж ввода от ВЛ-0,4 кВ до ВПУ и узла учета, предусмотренных предыдущими этапами, если пропускная способность их не обеспечивает последующий этап.

**12. Срок действия настоящих технических условий** составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

  
(подпись)

Главный инженер

Слепенчук А.В.

28.11.2011 20.11.г.