

Специальные решетчатые опоры для районов крайнего севера и способы их закрепления

Международный форум «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

Москва, ВДНХ 22-25 ноября

Касаткин Сергей Петрович,
начальник сектора НИЛКЭС
s.p.kasatkin@nilkes.ru

Арктическая зона Российской Федерации

Состав сухопутной части

1 территории субъектов РФ, включённых в состав сухопутной части Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с Указом Президента РФ от 2 мая 2014 г. №296 с изменениями, внесёнными Указом Президента РФ от 27 июня 2017 г. №287

южная граница Арктической зоны Российской Федерации



Постановка задачи

Основные проблемы при установке опор в арктической зоне:

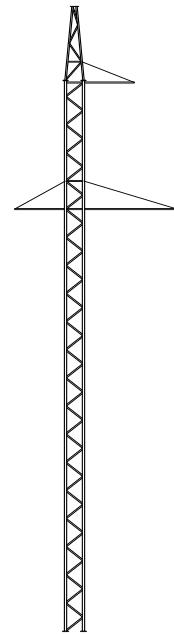
- значительные ветровые и гололедные нагрузки;
- схлестывание проводов при их «пляске», сбрасе гололедно-изморозевых отложений;
- сложность и неоднородность инженерно-геологических условий – мерзлые и слабые грунты

Опоры и фундаменты должны обладать следующими характеристиками:

- лёгкость транспортировки и минимизация массы;
- простота монтажа опор и фундаментов;
- возможность установки опор в сложных инженерно-геологических условиях

Существующие типовые конструкции решётчатых опор и свайных фундаментов не рассчитаны на суровые климатические условия Крайнего Севера

Классификация предлагаемых опор по типу опирания



Узкобазые

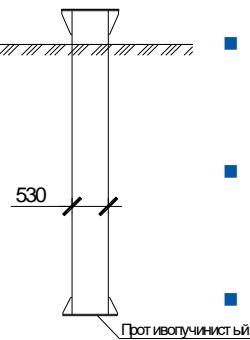
Один фундамент (труба)



- Высокая скорость сборки
- Небольшой вес



- Малая высота подвески провода
- Может воспринять меньшую нагрузку
- Сложно использовать на слабых грунтах



Широкобазые

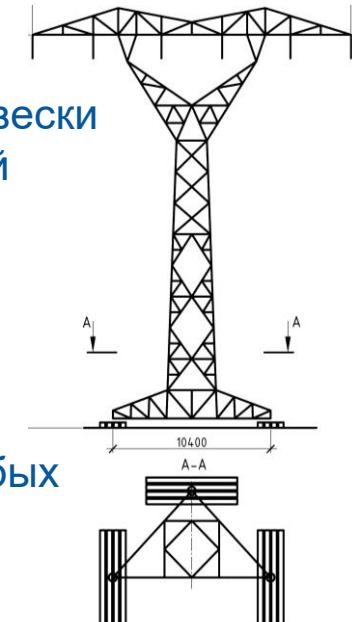
Несколько фундаментов



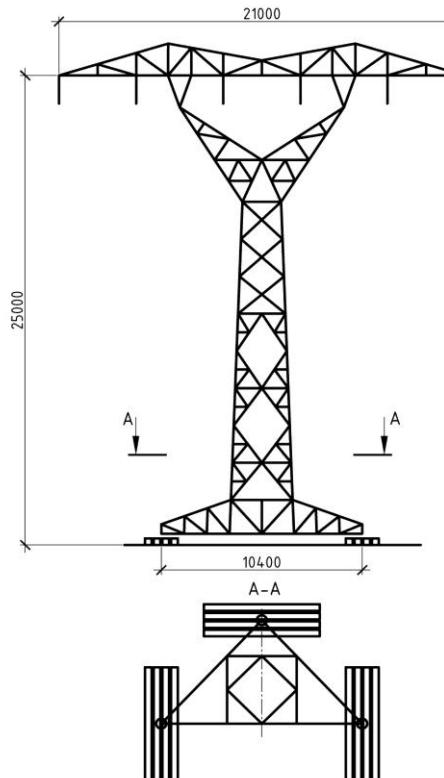
- Большая высота подвески провода или большой пролет
- Может воспринять большие нагрузки
- Целесообразно использовать на слабых грунтах



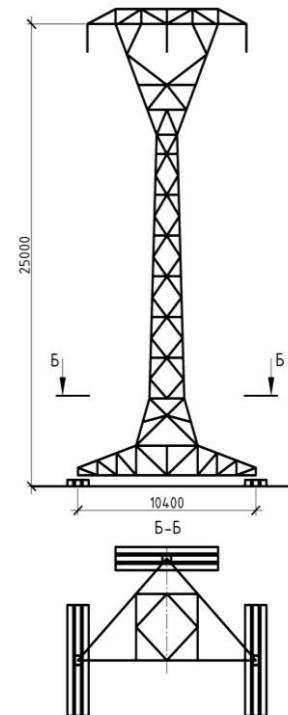
- Низкая скорость сборки
- Большая материалоемкость



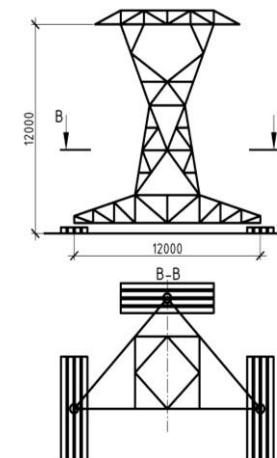
Схемы предлагаемых широкобазовых стальных опор ВЛ 110 кВ для Арктических районов



Двухцепная
промежуточная
опора П110-2А

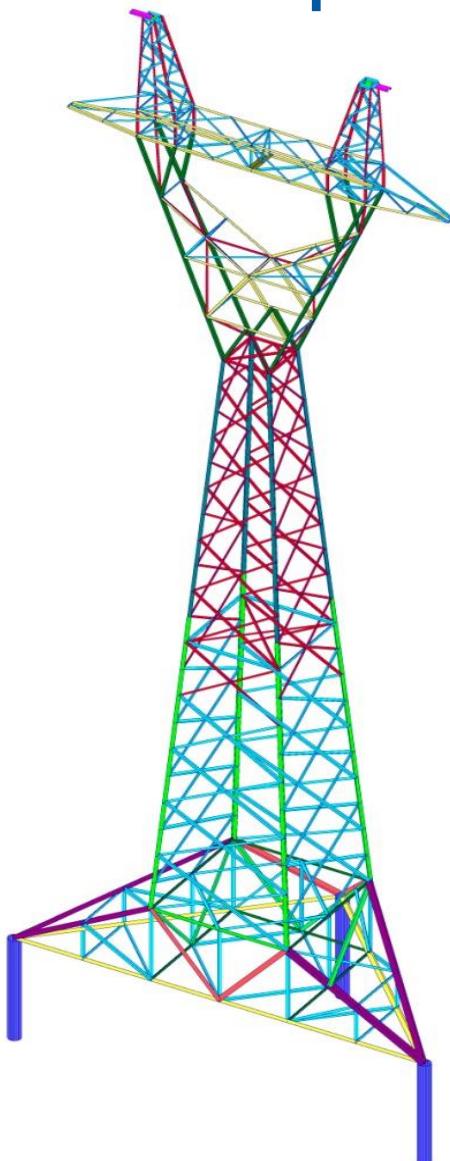


Одноцепная
промежуточная
опора П110-1А



Одноцепная анкерно-угловая
опора У110-1А

Пространственная схема одноцепной промежуточной опоры



Закрепление нижней секции конструкции на трех опорных точках, расположенных в одной плоскости обеспечит:

- минимизацию расхода материалов на фундаменты;
- исключение появления дополнительных усилий в поясах опоры в случае морозного пучения грунта под одним из фундаментов;
- сокращение требований к выправке отметок фундаментов, гарантируя при этом работу элементов опоры в расчетных режимах.

Конструктивные особенности новых стальных опор ВЛ 110 кВ

- 1. Расположение всех фаз в одном уровне для исключения схлестывания проводов при гололеде**
- 2. Увеличенная высота подвески проводов для возможности ослабления их тяжения в целях борьбы с вибрацией без существенного уменьшения длины пролетов**
- 3. Опоры выполнены из стали класса прочности 345 с применением шпренгельных элементов для минимизации металлоёмкости**
- 4. Подставка для крепления на три точки опирания, что исключает появление дополнительных усилий в элементах опоры в случае возникновения морозного пучения грунта или просадки**
- 5. Возможность использования свайных или поверхностных фундаментов**
- 6. Изготовление опор как из оцинкованной стали 09Г2С и С345, так и из атмосферостойкой стали 14ХГНДЦ**

Опыт закрепления опор в слабых грунтах

Самые распространенные решения



фундаменты из металлических труб
диаметром 219 мм, 325 мм или 426 мм

(глубина забивки свай нередко превышает 20 м)



фундаменты из винтовых свай

- Основные недостатки этих решений:**
- высокая стоимость
 - высокая теплопроводность

Падение опор АО «Россети Тюмень» из-за морозного пучения свай



Недостаточная
длина сваи



Нагрузки на сваю от
морозного пучения

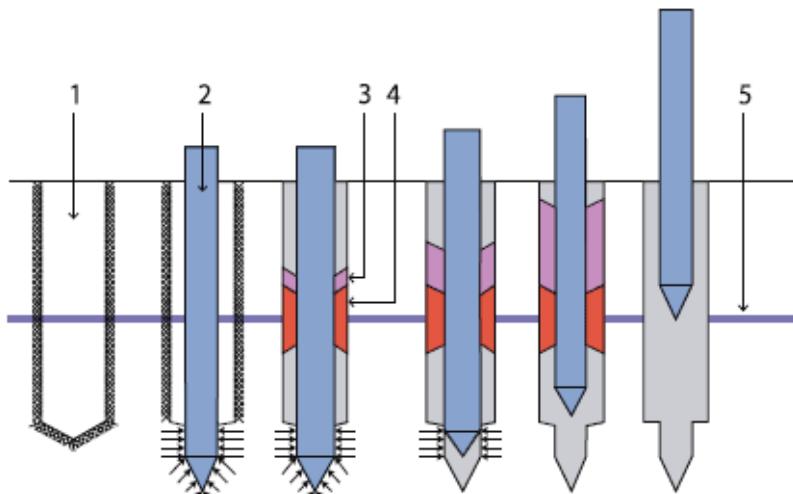


Падение
решетчатой опоры



Данные ОРГРЭС по морозному пучению металлических свай при бурозабивном способе погружения

- Через 5–6 лет в пучинистых грунтах начинается выход сваи – до **5 см** за сезон.
- В пучинистых грунтах, за счет сил, возникающих при расширении замерзающей воды на боковой поверхности сваи, ежегодный выход свай увеличивается **до 20–25 см** в год и более, фундамент теряет несущую способность, что может привести к падению опор под воздействием ветровых нагрузок.



1 – лидерная скважина;
2 – дозабивка сваи в ненарушенный грунт;
3, 4 – уплотненный грунт в зоне промерзания;
5 – граница сезонного промерзания.

Теплопроводность железобетона
существенно меньше
теплопроводности металла

Уменьшить нагрузки на сваю от
морозного пучения можно используя
ж/б сваи вместо металлических

Использование стыкованных железобетонных свай при реконструкции перехода ВЛ 220 кВ через р. Волга в Балаково

Замена трудозатратных фундаментов на составные сваи



Существенная экономия

- опоры высотой > 100 м
- нагрузка от опоры > 300 тонн
- длина составных ж/б свай до 14 м



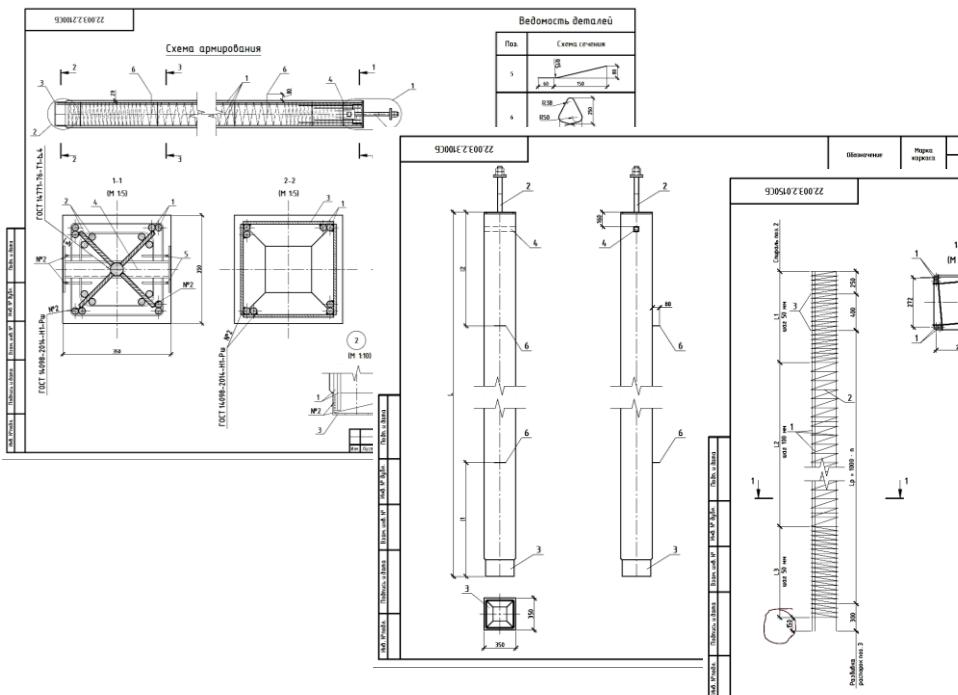
- ✓ Сокращены затраты за счет замены фундаментов на стыкованные сваи
- ✓ Требуемая надежность обеспечена

Альбом железобетонных составных свай для энергетического строительства

- Сваи разных длин от 13 до 24 м с шагом 1 м;
- Конструкция соединительного узла не уступает прочности самой ж/б сваи;
- Долговечность свай обеспечивается без средств вторичной защиты;
- Уменьшение нагрузки на сваю от морозного пучения за счет меньшей теплопроводности ж/б относительно металла;



- Погружение свай стандартным сваебойным оборудованием;
- Арматура повышенного класса А500 диаметром от 18 до 25 мм;
- 4 варианта армирования для восприятия большего диапазона нагрузок;
- Не требуется обетонирование стыков;
- Разработаны серия чертежей и программа испытаний и рекомендации по погружению свай, которые позволят исключить разбивание голов свай при погружении

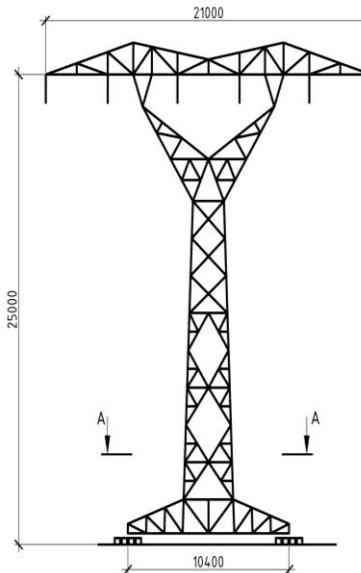


Примечание:

1. Споры № 2 по концу заменяют 8 концов настолько 50 мкм и сгорь.
2. График замены настолько винтовых пробоинок к предыдущему прошлогоду № 1.
3. Каждые 2000 метров пересчитывать.
4. График № 1. Сорвать настолько настолько, чтобы 100 мкм.
5. График № 2. Сорвать настолько настолько прошлогоду № 1.

Номер	Наименование	Материал	Площадь	Длина	Масса	Площадь
Каркас КПВ.1 + КП2.В.1	Сборочный чертёж	120	120	120	120	
Каркас	Грунта	120	120	120	120	
Каркас	Грунта	120	120	120	120	

Выводы:



- Предлагаемые НИЛКЭС новые типы стальных опор ВЛ 110 кВ и составных железобетонных свай обеспечат надежность электроснабжения в труднодоступных районах, при этом сократят затраты на эксплуатацию;
- Предложенные экономичные решения опор ВЛ 110 кВ могут быть оперативно разработаны, испытаны и применены в рамках конкретных проектов с учетом условий прохождения трассы ВЛ
- Альбом “Электрические составные сваи железобетонные для строительства воздушных линий электропередачи” разработан по логическому принципу альбома типовых решений и содержит всю необходимую и достаточную информацию для использования стыкованных свай в проекте.

