

**СВОД
СМЕТНОЙ СТОИМОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ
ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛ.СЕТЯМ АО "ДРСК" "ПЭС"
ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ СНТ "Кулон", АО "Хасанкоммунэнерго"**

№ п/п	Наименование объектов	Технические характеристики	Сметная стоимость без НДС, руб.	Сметная стоимость с НДС, руб.
	СНТ "Кулон"			
1.	Строительство ТП 6/0,4 кВ	1*630 кВ, киоск. проходная	1 548 723,00	1 827 493,14
	ИТОГО по СНТ «Кулон»		1 548 723,00	1 827 493,14
	АО "Хасанкоммунэнерго"			
2.	Демонтаж ЛЭП 6 кВ		34 079,00	40 213,22
3.	Строительство ЛЭП 6 кВ	СИП-3 1*95, 0,84 км	2 004 077,00	2 364 810,86
	ИТОГО по АО "Хасанкоммунэнерго"		2 038 156,00	2 405 024,08
	ВСЕГО по Техническому заданию		3 586 879,00	4 232 517,22

И.о. заместителя директора по развитию и инвестициям

Начальник ОСДР

Ведущий инженер-сметчик ОСДР



А.В.Москалев



Л.В. Стеценко



Т.П. Гаврюш

**Расчет стоимости объектов по укрупненным показателям стоимости
Реконструкция ЛЭП 6 кВ в п. Новом для АО «Хасанкоммунэнерго»**

Расчет произведен согласно сборнику укрупненных показателей стоимости строительства(реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО "Холдинг МРСК", 2012 г., Перевод в текущие цены, 4 квартал 2017г., осуществлен с учетом индексов, указанных в письме Минстроя России №45082-ХМ/09 от 05.12.2017
Для учета стоимости объектов в прогнозных ценах 2018г. использован индекс-дефлятор Минэкономразвития РФ.
Учтена стадия рабочая документация

Таблица №1. Реконструкция ЛЭП 6 кВ в п. Новом для АО «Хасанкоммунэнерго»

№ п.п.	Наименование	Обоснование	Цена за ед. объема, в ценах 2001г, тыс.руб.	Объем	Коэффициенты, учитывающие лимитированные затраты, условия производства работ, прочие затраты и т.д.	Стоимость в ценах 2001г, тыс.руб.	Стоимость в ценах 4 кв. 2017г. с учетом ДВ коэффициента К=1,09 (руб.)					Всего, руб.
							Строительно-монтажные работы, руб.	Оборудование, приспособления и производственный инвентарь, руб.	Пусконаладочные работы, руб.	Проектно-изыскательские работы, руб.	Прочие, руб.	
Раздел 1. Демонтаж ЛЭП 6 кВ												
1	Демонтаж провода ВЛ 6 кВ, км (3 провода)	табл. 31	4,29	0,84	1,226	4,42	18 150,00	860,00	0,00	810,00	3 790,00	23 610,00
2	Демонтаж опоры железобетонные ВЛ 6 кВ, шт.	табл. 31	0,19	3	1,226	0,70	2 870,00	140,00	0,00	130,00	600,00	3 740,00
3	Демонтаж одноствоечные с подкосом ВЛ 6 кВ, шт.	табл. 31	0,40	2	1,226	0,98	4 020,00	190,00	0,00	180,00	840,00	5 230,00
Итого по разделу 1							25 040,00	1 190,00	0,00	1 120,00	5 230,00	32 580,00
Раздел 2. Строительство ЛЭП 10 кВ												
4	ВЛ 10 кВ (опоры ж/б, СИП-3 1*95), км	табл.2	385,1	0,84	1,109	358,74	1 473 388,00	69 446,00	0,00	65 528,00	307 582,00	1 915 944,00
Итого по разделу 2							1 473 388,00	69 446,00	0,00	65 528,00	307 582,00	1 915 944,00
Итого в ценах 4 кв. 2017 год							1 498 428,00	70 636,00	0,00	66 648,00	312 812,00	1 948 524,00
С учетом коэффициента-дефлятора на 4 кв. 2018 г. К=1,046							1 567 356,00	73 885,00	0,00	69 714,00	327 201,00	2 038 156,00
НДС 18%							282 124,08	13 299,30	0,00	12 548,52	58 896,18	366 868,08
ВСЕГО по расчету							1 849 480,08	87 184,30	0,00	82 262,52	386 097,18	2 405 024,08

Примечания:

- К=1,09 - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления объектов энергетического строительства, согласно Приложение №2 к сборнику укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО "Холдинг МРСК", 2012 г.
- Коэффициенты, учитывающие лимитированные затраты, условия производства работ, прочие затраты и т.д.:
 - Для воздушных линий:
 - по п.2.7: $K = ((1,5 + 5 + 3) / 100 + 1) * 1,013 = 1,109$ $K = ((1,5 + 5 + 3) / 100 + 1) * 1,12 = 1,226$
 - 1,5% - благоустройство;
 - 5,0-8,0% - прочие работы и затраты;
 - 3% - непредвиденные затраты (при согласовании с заказчиком до 10%)
 - по п. 2.9.:
 - 1,013 - коэффициент учитывающих условия городской и промышленной застройки
 - по 1.6.:
 - 1,12 - коэффициент учитывающих условия изменение конструктивных решений, проводов(более 50%)

И.о. заместителя директора по развитию и инвестициям

А.В.Москалев

Начальник ОСДР

Л.В. Стеценко

Ведущий инженер - сметчик ОСДР

кар

Кеврош Т.П.

**Расчет стоимости объектов по укрупненным показателям стоимости
Строительство ТП 6/0,4 кВ в Надеждинском р-не для СНТ «Кулон»**

Расчет произведен согласно сборнику укрупненных показателей стоимости строительства(реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО "Холдинг МРСК", 2012 г..
Перевод в текущие цены, 4 квартал 2017г., осуществлен с учетом индексов, указанных в письме Минстроя России №45082-ХМ/09 от 05.12.2017
Для учета стоимости объектов в прогнозных ценах 2018г. использован индекс-дефлятор Минэкономразвития РФ.
Учтена стадия рабочая документация

Таблица №1. Строительство ТП 6/0,4 кВ в Надеждинском р-не для СНТ «Кулон»

№ п.п.	Наименование	Обоснование	Цена за ед. объема, в ценах 2001г, тыс.руб.	Объем	Коэффициенты, учитывающие лимитированные затраты, условия производства работ, прочие затраты и т.д.	Стоимость в ценах 2001г, тыс.руб.	Стоимость в ценах 4 кв. 2017г. (руб.)					Всего, руб.
							Строительно- монтажные работы, руб.	Оборудование, приспособления и производственный инвентарь, руб.	Пусконаладочные работы, руб.	Проектно- изыскательские работы, руб.	Прочие, руб.	
Раздел 1. Строительство ТП 10/0,4 кВ												
1	КТП (1х630 кВА), шт.	табл. 6	298,9	1	1,045	312,35	669 382,00	416 050,00	111 743,00	119 643,00	163 796,00	1 480 614,00
Итого по разделу 1							669 382,00	416 050,00	111 743,00	119 643,00	163 796,00	1 480 614,00
Итого в ценах 4 кв. 2017 год							669 382,00	416 050,00	111 743,00	119 643,00	163 796,00	1 480 614,00
С учетом коэффициента-дефлятора на 4 кв. 2018 г. К=1,046							700 174,00	435 188,00	116 883,00	125 147,00	171 331,00	1 548 723,00
НДС 18%							126 031,32	78 333,84	21 038,94	22 526,46	30 839,58	278 770,14
ВСЕГО по расчету							826 205,32	513 521,84	137 921,94	147 673,46	202 170,58	1 827 493,14

Примечания:

1. $K=1,09$ - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления объектов энергетического строительства, согласно Приложение №2 к сборнику укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО "Холдинг МРСК", 2012 г..
2. Коэффициенты, учитывающие лимитированные затраты, условия производства работ, прочие затраты и т.д.:
2. Для воздушных линий:
 - 2.1. по п.2.7: $K=((1,5+3)/100+1)=1,045$
 - 1,5% - благоустройство;
 - 3% - непредвиденные затраты (при согласовании с заказчиком до 10%)

И.о. заместителя директора по развитию и инвестициям

Начальник ОСДР

Ведущий инженер-сметчик ОСДР

 А.В.Москалев

 Л.В. Стеценко

 Т.П. Гаврюш