



26,4 млн

сумма потерь

1

Минимум время РЦС

225

Максимум время РЦС

Оснастка

Все

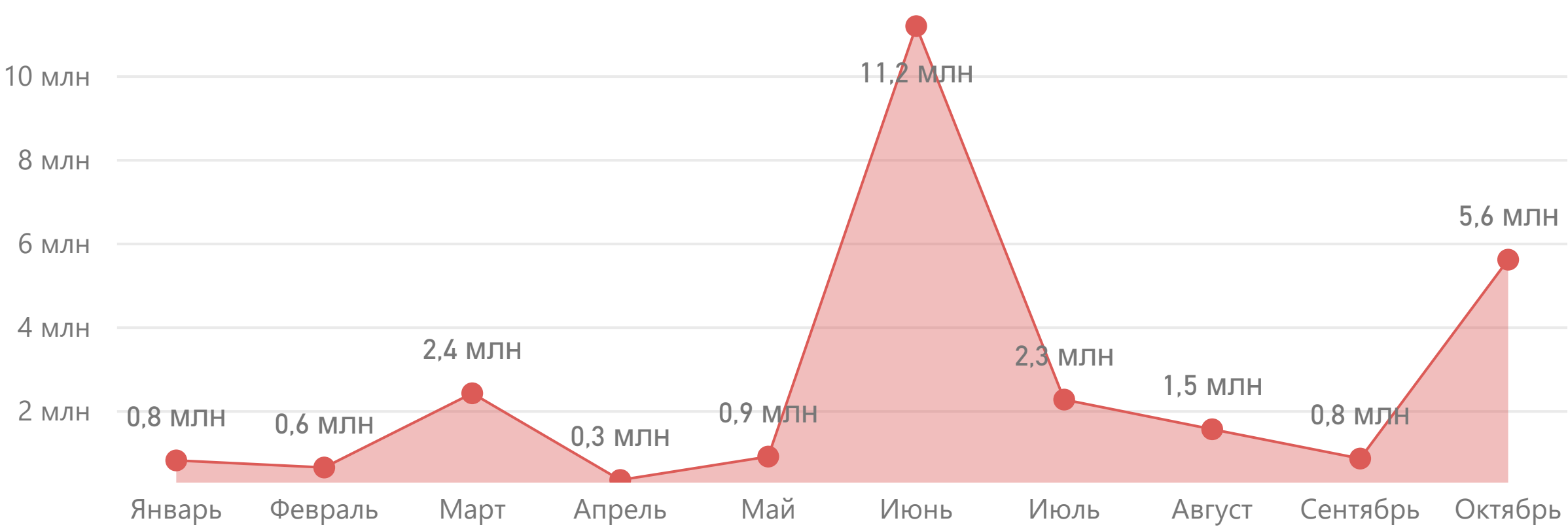
Секция

Все

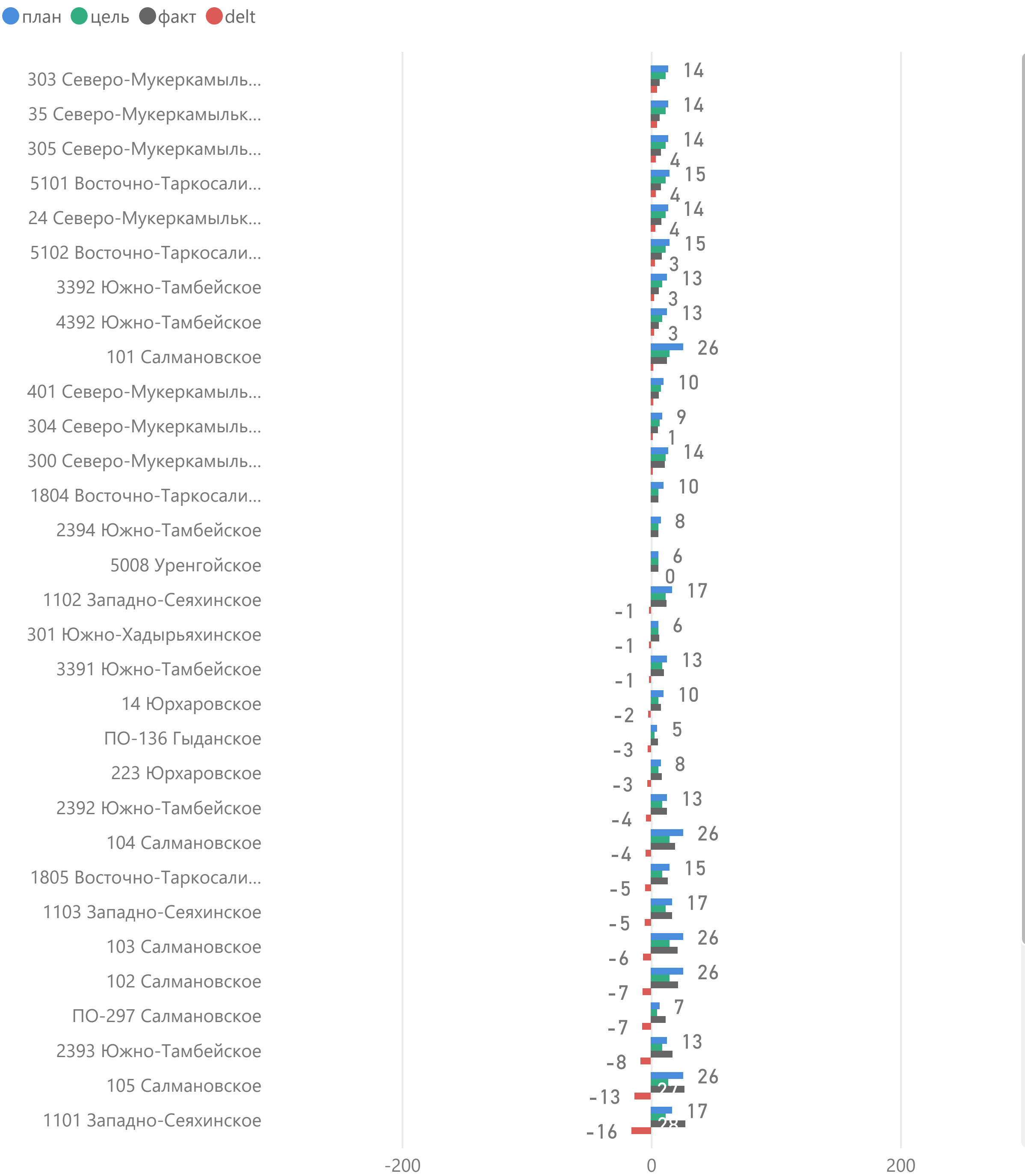
Проект

Все

Финансовые потери при разбурировании технологической оснастки



Распределение времени РЦС по проектным группам



Проект	Месторождение	№ скважины	Секция	Оснастка	Операция	время план	время цель	время факт	delt	Потери от ПНВ
АСПГ1	Гыданское	ПО-135	Кондуктор	Барбус	РЦС в инт. 557-570м (G=2-7т; Q=60л/сек; P=102атм; N=40об/мин; M=4-12кН*м)	5	4	225,00	-221,00	10 691 961,58
ЮНГ	Юрхаровское	225	Потайная	ТехноСнабСервис	РЦС в инт:3704-3717м.(Q=16л/с; G=2-10тн. P=98-106атм; N=60-100об/мин; M=15-19кН*м).	9	9	96,00	-87,00	4 549 509,13
ЯСПГ	Южно-Тамбейское	7442	Хвостовик	СибБурМаш	РЦС в интервале 3027,78-3028,9м (G=0,2-1,5т; Qвх=2-4,9л/с; Pвх=140-180атм). Зафиксировано резкое увеличение давления до 195атм на глубине 3028м при рабочем 145атм.	14	12	56,00	-44,00	1 793 709,50
ЯСПГ	Южно-Тамбейское	8071	Хвостовик	СибБурМаш	РЦС в интервале 2361,5-2362,14м (G=0,3-1,5т; Qвх=3,5-4л/с; Pвх=115-130атм; Ноб=15-40об/мин; M=1,5-2кН*м). На глубине 2361,7м. Зафиксирован скачок давления до 155атм при рабочем 130атм.	14	12	42,00	-30,00	1 222 983,75
АСПГ2	Салмановское	106	Эксплуатационная	АртОснастка	РЦС в инт. 2941-3062м. G=1-3т; Qвх =11,2л/с; Pвх =104-117атм; N=20-50об/мин; M=7-14кН*м.	8	5	20,20	-15,20	801 165,40
ЯСПГ	Южно-Тамбейское	8441	Хвостовик	СибБурМаш	РЦС в интервале 2633,28-2648,8м (G=0,2-1,5т; Qвх=2-4,9л/с; Pвх=140-180атм).	14	12	28,00	-16,00	652 258,00
ОСПГ	Западно-Сеяхинское	1101	Кондуктор	Аврора	РЦС в интервале 504-507,5м (G=0,5-5т; Qвх=40л/с; Pвх=40-60атм; Ноб=30-40об/мин; M=1,5-8,0кН*м)	5	4	14,50	-10,50	549 078,69
ОСПГ	Западно-Сеяхинское	1104	Направление	Аврора	РЦС в интервале 106-107м Отсутствие проходки после разбурирование направляющего башмака с алюминиевым носом Avroga 102А-426-403,5-БТС-11-Л80 №266 на гл. 105,92м.	2	2	12,00	-10,00	522 932,08
АСПГ1	Гыданское	ПО-135	Эксплуатационная	Барбус	РЦС в инт. 3021,5м - 3049 м (G=1,0-5,0т, Qвх=29,3л/с, Pвх=148,0-160,0атм, N=63,0об/мин, M=4,5-6,5кН*м).	8	6	15,00	-9,00	435 419,25
АСПГ2	Салмановское	105	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в интервале 2957,83-2983м Q=11л/с P=107-110атм N=60об/мин M=7-10кНм G=до 1,5-4т	8	5	12,00	-7,00	368 957,75
АСПГ2	Салмановское	ПО-297	Потайная	Аврора	РЦС в инт: 3735,95 - 3758,5м.(Q=9-12л/сек, P=197-280атм, N=31-62об/мин, M=4-9кНм, G=1-7т).	7	5	12,00	-7,00	368 957,75
ОСПГ	Западно-Сеяхинское	1103	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в интервале 3655-3663м (G=0,5-7т; Qвх=10-11,5л/с; Pвх=135-170атм; Ноб=10-70об/мин; M=9,7-17кН*м).	5	3	9,00	-6,00	313 759,25
ЯСПГ	Южно-Тамбейское	2392	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в инт. 1824,6-1825,8м (G=1,5-5,0т; Qвх=10,5л/с; Pвх=90-110атм; Ноб=60об/мин; M=3,9-6,8кН*м).	5	3	8,50	-5,50	251 345,42
АСПГ2	Салмановское	105	Кондуктор	Аврора	РЦС в инт.838-866м Q=41-48л/с; P= 90-115атм, G=1-5т, N=22-33об/мин; M= 5-15кН*м. Подклинки инструмента, скачки момента до 15кН*м в инт. 835-840м	8	4	8,50	-4,50	237 187,13
ОСПГ	Западно-Сеяхинское	1104	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в интервале 3341,1-3352м (G=1-5т; Qвх=9,5-11л/с; Pвх=90-137атм; Ноб=60-80об/мин; M=10-17кН*м).	5	3	7,50	-4,50	235 319,44
АСПГ2	Салмановское	102	Кондуктор	Аврора	РЦС в инт.587,5-617м (G=1-5т, Q=40л/с; Pвх = 67-75атм. N=20об/мин; M= 2-6кН*м)	8	4	8,20	-4,20	221 374,65
АСПГ2	Салмановское	103	Кондуктор	Аврора	РЦС в инт.593,8-620м (G=2-8т; Q=39-49л/с; Pвх = 70-100атм. N=20об/мин; M= 3-5кН*м)	8	4	8,10	-4,10	216 103,83
ЯСПГ	Южно-Тамбейское	2393	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в инт. 2469,5-2495м (G=0,5-4т; Qвх=9-14л/с; Pвх=72-130атм; Ноб=40-55об/мин; M=7-13кН*м). Затяжки до 24т ВСВ в инт. 2493-2490м.	5	3	7,70	-4,70	214 786,08
ОСПГ	Западно-Сеяхинское	1101	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в интервале 3412,8-3415м. (G=1-4т; Qвх=11л/с; Pвх=150атм; Ноб=40-50об/мин; M=4-7кН*м)	5	3	7,00	-4,00	209 172,83
АСПГ2	Салмановское	103	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в инт.2662-2688м. Q=11,8л/с; P=135-148атм; G=2-6т; N=41-62об/мин; M=6-12кН*м..	8	5	8,50	-3,50	184 478,88
АСПГ2	Салмановское	102	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в инт. 4460-4488м.. Qвх =11,5л/с; Pвх = 169-172атм; G=1-3т; N=60об/мин; M=17-22кН*м;	8	5	8,30	-3,30	173 937,23
АСПГ2	Салмановское	104	Кондуктор	Аврора	РЦС в инт.596-621м (G=1-7,т, Q=35-39л/с; Pвх = 60-78атм. N=22об/мин; M= 3-5кН*м)	8	4	7,20	-3,20	168 666,40
АСПГ2	Салмановское	106	Кондуктор	АртОснастка	РЦС в инт. 600-613м, на выходе алюм. стружка, цем. крошка (G=1-4т; Q=35л/с; Pвх=62-70атм, N=32об/мин; M=2-5кН*м).	8	4	7,00	-3,00	158 124,75
ТСНГ	Восточно-Таркосалинское	1805	Кондуктор	ТатПромХолдинг	РЦС в интервале 1363,6-1379м. (Pвх=79-95атм; Qвх=28л/сек; Nрот=10-30об/мин; Mрот=11-15,8Кн*м).	5	3	6,00	-3,00	156 879,63
ЮНГ	Юрхаровское	223	Потайная	ТехноСнабСервис	РЦС в инт. 3612,1-3618,0м. (Q=10,8-10,9л/с; P=110-112атм; N=120об/мин; M=6-6,5кН*м; G=2-5т).	8	6	8,90	-2,90	151 650,30
АСПГ2	Салмановское	104	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в инт. 2149-2164м Q=10л/с; P=100атм; G=1-6т; N=63об/мин; M=4-8кН*м	8	5	7,60	-2,60	137 041,45
АСПГ1	Гыданское	ПО-136	Потайная	Барбус	РЦС в инт. 3560 – 3578 м (G – до 4 тн; Q – 15 л/с; Nрот – 30 об/мин; P – 190 атм;)	5	3	5,50	-2,50	120 949,79
ЯСПГ	Южно-Тамбейское	3391	Тех колонна	Аврора	РЦС в инт. 1421-1448м (G=0,5-4,1т; Qвх=8-30л/с; Pвх=25-90атм; Ноб=25-80об/мин; M=5,2-12,3кН*м)	5	3	5,60	-2,60	118 817,83
ЯСПГ	Южно-Тамбейское	2393	Кондуктор	Аврора	РЦС в инт. 513-520м (G=1-3,5т; Qвх=30-40л/с; Pвх=50-90атм; Ноб=10-20об/мин; M=до 5кН*м).	3	3	5,50	-2,50	114 247,92
ОСПГ	Западно-Сеяхинское	1101	Тех колонна	Аврора	РЦС в интервале 1284-1296м (G=0,5-2,5т; Qвх=29-30,5л/с; Pвх=115-130атм; Ноб=20об/мин; M=1-3кН*м)	5	3	5,00	-2,00	104 586,42
ЮНГ	Юрхаровское	14	Эксплуатационная	Аврора	РЦС в инт. 3609-3625м (G=0,5-2,7т; Q=32л/с; P=183-203атм; N=40об/мин; M=14,5-24,6кН*м).	5	3	5,00	-2,00	104 586,42
АСПГ1	Гыданское	ПО-135	Тех колонна	Барбус	РЦС в инт. 1420,5-1440,0м. (G=1,0-5,0т, Qвх=47,8-49,0л/с, Pвх=100,0-113,0атм, N=63,0об/мин, M=3,5-7,5кН*м).	5	4	6,00	-2,00	96 759,83
ТСНГ	Южно-Тамбейское	301	Кондуктор	Барбус	РЦС в инт. 1003-1027,5м (Pвх=36-105-атм; Q=33-34л/с; M=4,3-5,4кН*м; Ноб.рот=30-32об/мин)	2	2	3,80	-1,80	94 127,78
Всего						552	392	884,05	-492,05	26 448 610,49